
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILD CAT		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321													
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUDDARD-STEWARD		WELL #: 3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELL & KINLEY COMPANY		062783		RRCID -> 175717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17185		PERF. 12382 - 12132	
PETTEY-KAHLA		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

CARR RESOURCES, INC.				135180							
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 191476	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 15582	PERF. 11804	-	11829	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CREST RESOURCES, INC.				189901							
HOWARD, BEN		WELL #:		1	RRCID -> 218849	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6368	-	8787	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2016 - P/A 07/01/2016							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						
DONOVAN HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 272072	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 3208	-	3224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC				347151						
ADAMS, MIKE				WELL #: 1	RRCID -> 212574	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 7491	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
SWANK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8433	-	8438
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
SWANK "A"		WELL #:		2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	-	5300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		657295					TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A				
TRINITY MATERIALS		WELL #:		1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PIERCO ENERGY CORP.		665422					TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 3892				
BOGGS		WELL #:		1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON								
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790											
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVERSHORE OPERATING LLC				714209	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON								
FOSSIL BRUNETTE				WELL #: 1	RRCID -> 249220	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 13527	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON								
BIG RED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 15320	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//	00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE											
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		//CONT.//	924624														
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 200076	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 16600	PERF.15701	- 16000									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DESTEFANO, CATHERINE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 262437	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 19464	PERF.18884	- 19272									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WILDCAT		//CONT.//	00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		//CONT.//	924624							
HAMILL FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

XTO ENERGY INC.		945936								
OWENS "C"		WELL #:	3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514 - 7593			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 252903	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 10908	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 277373	COMPL. DATE 04/13/2015	TOTAL DEPTH 9823	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

AKER (SMACKOVER)		00970 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO					
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.		251701									
ANDERSON, JOE E.		WELL #:		1	RRCID -> 092936	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11784	PERF. 11205 - 11460			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VANGUARD OPERATING, LLC		881585				CNTY: NAVARRO					
MCCONNICO, CORA ESTATE		251701									
		WELL #:		1	RRCID -> 095662	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH 11770	PERF. 11361 - 11672			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	40319 X	40319	-0-	-0-	-0-	40319 3	N	-0-		-0-	
02	38210 X	38210	-0-	-0-	-0-	38210 3	N	-0-		-0-	
03	34474 X	34474	-0-	-0-	-0-	34474 3	N	-0-		-0-	
04	37516 X	37516	-0-	-0-	-0-	37516 3	N	-0-		-0-	
05	38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	38115 3	N	-0-		-0-	
06	39117 X	39117	-0-	-0-	-0-	39117 3	N	-0-		-0-	
07	36023 X	36023	-0-	-0-	-0-	36023 3	N	-0-		-0-	
08	39806 X	39806	-0-	-0-	-0-	39806 3	N	-0-		-0-	
09	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291 3	N	-0-		-0-	
10	41775 X	41775	-0-	-0-	-0-	41775 3	N	-0-		-0-	
11	39737 X	39737	-0-	-0-	-0-	39737 3	N	-0-		-0-	
*12	40637 X	40637	-0-	-0-	-0-	40637 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		435,020	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")		01030 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
AFGRD UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 235985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9642 - 9679		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
SADLER, ANN WARD		WELL #: 2		RRCID -> 130952		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9423 - 9440				
01	1674 #	61	-0-	-1613	-0-	61	3			N	-0-			265
02	1566 #	87	-0-	-1479	-0-	87	3			N	-0-	187	1	78
03	1674 #	61	-0-	-1613	-0-	60	3	1	9	N	1			79
04	1620 #	54	-0-	-1566	-0-	54	3			N	-0-			79
05	155 #	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-			79
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	60	3	3	9	N	3			82
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			82
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			82
09	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1681	3	28	9	N	25			107
10	2629 R	2629	-0-	-0-	-0-	2586	3	43	9	N	39			146
11	4302 R	4302	-0-	-0-	-0-	4291	3	11	9	N	10			156
*12	2601 R	2601	-0-	-0-	-0-	2402	3	199	9	N	181	174	1	163

TOTAL GAS PROD: 12,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

SADLER, ANN WARD		WELL #: 1		RRCID -> 201246		COMPL. DATE 10/31/1986		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9517 - 9809				
01	527 #	162	-0-	-365	-0-	162	3			N	-0-			136
02	290 #	93	-0-	-197	-0-	93	3			N	-0-			136
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	420	3	80	9	N	73			209
04	962 R	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	N	3			212
05	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			212
06	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1147	3	36	9	N	33			245
07	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1085	3	94	9	N	85	174	1	156
08	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1200	3	24	9	N	22			178
09	1050 #	998	-0-	-52	-0-	976	3	22	9	N	20	176	1	22
10	1085 #	792	-0-	-293	-0-	768	3	24	9	N	22			44
11	1050 #	602	-0-	-448	-0-	602	3			N	-0-			44
12	1085 #	603	-0-	-482	-0-	602	3	1	9	N	1			45

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON					
ETX ENERGY, LLC		255141		WELL #: B 1		RRCID -> 137932		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 9552		PERF. 9169 - 9176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		144		
02	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		144		
03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		144		
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		144		
05	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-		144		
06	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		144		
07	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		144		
08	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		144		
09	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		144		
10	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		144		
11	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		144		
*12	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-		144		
TOTAL GAS PROD:		8,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 1		RRCID -> 128277		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 9367		PERF. 9177 - 9192	
BARNES, LEAH "B"													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140154		COMPL. DATE 01/23/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9069 - 9074			
01	558 #	528	-0-	-30	-0-	46	1	474	2	N	7		32
02	522 #	494	-0-	-28	-0-	41	1	447	2	N	5		37
03	558 #	503	-0-	-55	-0-	38	1	462	2	N	3		40
04	540 #	483	-0-	-57	-0-	38	1	437	2	N	7		47
05	558 #	483	-0-	-75	-0-	35	1	437	2	N	10		57
06	510 #	470	-0-	-40	-0-	37	1	430	2	N	3		60
07	527 #	468	-0-	-59	-0-	38	1	427	2	N	3		63
08	496 #	486	-0-	-10	-0-	36	1	442	2	N	7		70
09	480 #	439	-0-	-41	-0-	35	1	390	2	N	13	59 1	24
10	496 #	464	-0-	-32	-0-	38	1	422	2	N	4		28
11	480 #	430	-0-	-50	-0-	35	1	392	2	N	3		31
12	496 #	465	-0-	-31	-0-	41	1	416	2	N	7		38
TOTAL GAS PROD:		5,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
		PLUGGED AND ABANDONED			01/06/1999								

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	589 #	153	-0-	-436	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	551 #	153	-0-	-398	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON								
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.// 677770		WELL #: 3		RRCID -> 131096		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		785940		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO								
HILL, V. K.		WELL #: 1		RRCID -> 206071		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273								
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER)		01750 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		WELL #: 1		RRCID -> 190782		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912						
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					16
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11		14B2 EXT	459	-0-	459	459	459	2		N	-0-					16
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	459				N	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:			459				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) //CONT.// 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347														
BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			100
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			100
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			100
10		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			100
*11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5		105
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		2,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689														
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
*12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	572	-0-	-141	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
06		720 N	637	-0-	-83	-0-	637	2		N	-0-			-0-
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
08		806 N	667	-0-	-139	-0-	667	2		N	-0-			-0-
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
10		744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2		N	-0-			-0-
11		660 N	503	-0-	-157	-0-	503	2		N	-0-			-0-
12		930 N	270	-0-	-660	-0-	270	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689												
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
09		420 N	306	-0-	-114	-0-	306 2		N	-0-		-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
*12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-		-0-
05		279 N	153	-0-	-126	-0-	153 2		N	-0-		-0-
06		210 N	119	-0-	-91	-0-	119 2		N	-0-		-0-
07		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 2		N	-0-		-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-		-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
11		120 N	14	-0-	-106	-0-	14 2		N	-0-		-0-
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
11		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12		248 #	135	-0-	-113	-0-	135	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			800				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANTIIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 X	384	-0-	-298	-0-	384	2		N	-0-			-0-
02		638 X	166	-0-	-472	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03		465 X	28	-0-	-437	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
05		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
06		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
07		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
08		1643 X	1122	-0-	-521	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
09		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
10		1643 X	1385	-0-	-258	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
11		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
12		1643 X	1126	-0-	-517	-0-	46	1	1080	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,632				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ATHENS, N. (JAMES 9000)		04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON								
HIBBARD ENERGY, LP		383757														
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1579	-0-	-95 B	-0-	322 1	1205 3		N	47	184 1				72
02		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	52 9 322 1 36 9	1273 3		N	33					105
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1829 N		-0-	-5 B	-0-	344 1	1441 3		N	35	128 1				12
03		1829 N	1824	-0-			39 9									
04		1530 N	1275	-0-	-255 B	-0-	1235 2	40 9		N	36					48
05		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1773 2	36 9		N	33					81
06		1770 N	1688	-0-	-82 B	-0-	1655 2	33 9		N	30					111
07		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1856 2	30 9		N	27					138
08		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1824 2	35 9		N	32					170
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1985 N		-0-	-0- B	-0-	1937 2	48 9		N	44	187 1				27
09		1985 N	1985	-0-			1615 2	34 9		N	31					58
10		1891 N	1649	-0-	-242 B	-0-	1478 2	33 9		N	30					88
11		1798 N	1511	-0-	-287 B	-0-				N	30					88
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-				N	NO RPT					88
TOTAL GAS PROD:		18,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		378								

THOROUGHbred PETROLEUM INC.		857115		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018								
01		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2			N	-0-					103
02		317 N	311	-0-	-6 B	-0-	311 2			N	-0-					103
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		310 N		-0-	-43 B	-0-	267 2			N	-0-	103 7				103
03		310 N	267	-0-			290 2			N	-0-					-0-
04		450 N	290	-0-	-160 B	-0-				N	-0-					-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-					-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-					-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		0 N		-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
APPROACH OPERATING LLC		028625														
TXU MINING CO.		WELL #: 2		RRCID -> 233724		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478								
01		527 N	465	-0-	-62	-0-	27 1	438 2		N	-0-					-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	28 1	484 2		N	-0-					-0-
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	84 1	930 2		N	-0-					-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	47 1	524 2		N	-0-					-0-
05		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	101 1	1854 2		N	-0-					-0-
06		990 N	408	-0-	-582	-0-	26 1	382 2		N	-0-					-0-
07		589 N	382	-0-	-207	-0-	22 1	360 2		N	-0-					-0-
08		1147 N	532	-0-	-615	-0-	26 1	506 2		N	-0-					-0-
09		420 N	318	-0-	-102	-0-	21 1	297 2		N	-0-					-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	29 1	405 2		N	-0-					-0-
11		510 N	331	-0-	-179	-0-	10 1	321 2		N	-0-					-0-
12		341 N	331	-0-	-10	-0-	10 1	321 2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625												
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		4278 X	4071	-0-	-207	-0-	238 1	3833 2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4058	-0-	4058	4058	222 1	3836 2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4072	-0-	4072	8130	337 1	3735 2		N	-0-	-0-
04		11788 X	3658	-0-	-8130	-0-	301 1	3357 2		N	-0-	-0-
05		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	215 1	3941 2		N	-0-	-0-
06		4200 X	3272	-0-	-928	-0-	210 1	3062 2		N	-0-	-0-
07		4340 X	4001	-0-	-339	-0-	229 1	3772 2		N	-0-	-0-
08		4154 X	3740	-0-	-414	-0-	180 1	3560 2		N	-0-	-0-
09		4020 X	3282	-0-	-738	-0-	216 1	3066 2		N	-0-	-0-
10		4154 X	4122	-0-	-32	-0-	277 1	3845 2		N	-0-	-0-
11		3870 X	3730	-0-	-140	-0-	112 1	3618 2		N	-0-	-0-
12		3999 X	3730	-0-	-269	-0-	112 1	3618 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534												
01		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	185 1	2974 2		N	-0-	-0-
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	185 1	3186 2		N	-0-	-0-
03		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	266 1	2954 2		N	-0-	-0-
04		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	265 1	2958 2		N	-0-	-0-
05		2852 X	2720	-0-	-132	-0-	141 1	2579 2		N	-0-	-0-
06		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	186 1	2715 2		N	-0-	-0-
07		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	193 1	3170 2		N	-0-	-0-
08		2852 X	2671	-0-	-181	-0-	128 1	2543 2		N	-0-	-0-
09		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	183 1	2601 2		N	-0-	-0-
10		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	214 1	2975 2		N	-0-	-0-
11		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	89 1	2893 2		N	-0-	-0-
*12		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	89 1	2893 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,565				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685												
01		2976 X	513	-0-	-2463	-0-	30 1	483 2		N	-0-	-0-
02		2784 X	758	-0-	-2026	-0-	42 1	716 2		N	-0-	-0-
03		2976 X	583	-0-	-2393	-0-	48 1	535 2		N	-0-	-0-
04		521 X	521	-0-	-0-	-0-	43 1	478 2		N	-0-	-0-
05		806 X	597	-0-	-209	-0-	31 1	566 2		N	-0-	-0-
06		780 X	561	-0-	-219	-0-	36 1	525 2		N	-0-	-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	31 1	509 2		N	-0-	-0-
08		589 N	462	-0-	-127	-0-	22 1	440 2		N	-0-	-0-
09		570 N	470	-0-	-100	-0-	31 1	439 2		N	-0-	-0-
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	41 1	574 2		N	-0-	-0-
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	18 1	594 2		N	-0-	-0-
*12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	18 1	594 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

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

01		2046 N	1746	-0-	-300	-0-	102	1	1644	2	N	-0-
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	113	1	1947	2	N	-0-
03		1922 N	1854	-0-	-68	-0-	153	1	1701	2	N	-0-
04		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	157	1	1758	2	N	-0-
05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	113	1	2063	2	N	-0-
06		1800 N	1767	-0-	-33	-0-	113	1	1654	2	N	-0-
07		1984 N	1958	-0-	-26	-0-	112	1	1846	2	N	-0-
08		2046 N	1781	-0-	-265	-0-	86	1	1695	2	N	-0-
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	125	1	1766	2	N	-0-
10		1953 N	1278	-0-	-675	-0-	86	1	1192	2	N	-0-
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	56	1	1826	2	N	-0-
12		1953 N	1882	-0-	-71	-0-	56	1	1826	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1953 N	731	-0-	-1222	-0-	43	1	688	2	N	-0-
02		1682 N	878	-0-	-804	-0-	48	1	830	2	N	-0-
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	80	1	881	2	N	-0-
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	1090	2	N	-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	N	-0-
06		930 N	846	-0-	-84	-0-	54	1	792	2	N	-0-
07		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	63	1	1033	2	N	-0-
08		1085 N	912	-0-	-173	-0-	44	1	868	2	N	-0-
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	95	1	1349	2	N	-0-
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	93	1	1292	2	N	-0-
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	36	1	1169	2	N	-0-
12		1488 N	1205	-0-	-283	-0-	36	1	1169	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1457 N	1265	-0-	-192	-0-	74	1	1191	2	N	-0-
02		1334 N	1088	-0-	-246	-0-	60	1	1028	2	N	-0-
03		1240 N	1105	-0-	-135	-0-	91	1	1014	2	N	-0-
04		1230 N	935	-0-	-295	-0-	77	1	858	2	N	-0-
05		1178 N	1025	-0-	-153	-0-	53	1	972	2	N	-0-
06		1080 N	775	-0-	-305	-0-	50	1	725	2	N	-0-
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	61	1	1002	2	N	-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	2	N	-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	69	1	984	2	N	-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	74	1	1024	2	N	-0-
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	32	1	1029	2	N	-0-
12		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	32	1	1029	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625															
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	264	-0-	-387	-0-	15	1	249	2	N	-0-			-0-
02		812 N	213	-0-	-599	-0-	12	1	201	2	N	-0-			-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-			-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	N	-0-			-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08		3100 N	4633	-0-	1533	1533	223	1	4410	2	N	-0-			-0-
09		1533 N	-0-	-0-	-1533	-0-					N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,434											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			495											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	1732	-0-	-376	-0-	101	1	1631	2	N	-0-			-0-
02		1769 N	323	-0-	-1446	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-
03		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	158	1	1750	2	N	-0-			-0-
04		1680 N	1210	-0-	-470	-0-	99	1	1111	2	N	-0-			-0-
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	88	1	1618	2	N	-0-			-0-
06		1860 N	1128	-0-	-732	-0-	72	1	1056	2	N	-0-			-0-
07		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	97	1	1600	2	N	-0-			-0-
08		1705 N	1295	-0-	-410	-0-	62	1	1233	2	N	-0-			-0-
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	95	1	1355	2	N	-0-			-0-
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	120	1	1667	2	N	-0-			-0-
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	43	1	1390	2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	43	1	1390	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,102											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			45
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			45
03		558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2		N	-0-			45
04		570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2		N	-0-			45
05		775 N	549	-0-	-226	-0-	549	2		N	-0-			45
06		510 N	218	-0-	-292	-0-	218	2		N	-0-			45
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			45
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			45
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			45
10		620 N	432	-0-	-188	-0-	432	2		N	-0-			45
11		720 N	301	-0-	-419	-0-	301	2		N	-0-			45
12		527 N	323	-0-	-204	-0-	317	2	6 9	N	5			50
TOTAL GAS PROD:		6,064				TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562

01		403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2		N	-0-			95
02		464 N	243	-0-	-221	-0-	243	2		N	-0-			95
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			95
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			95
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			95
06		420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2		N	-0-			95
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			95
08		372 N	113	-0-	-259	-0-	112	2	1 9	N	1	1 8		95
09		330 N	25	-0-	-305	-0-	25	2		N	-0-			95
10		341 N	13	-0-	-328	-0-	13	2		N	-0-			95
11		120 N	70	-0-	-50	-0-	64	2	6 9	N	5			100
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		2,463				TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

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

01		46655 X	42170	-0-	-4485	-0-	42169	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		39294 X	39294	-0-	-0-	-0-	39292	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		41105 X	41105	-0-	-0-	-0-	41105	2		N	-0-			-0-
04		39270 X	31160	-0-	-8110	-0-	31160	2		N	-0-			-0-
05		44274 X	44274	-0-	-0-	-0-	44274	2		N	-0-			-0-
06		40495 X	40495	-0-	-0-	-0-	40493	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		40768 X	40768	-0-	-0-	-0-	40757	2	11 9	N	10	10 8		-0-
08		44113 X	41215	-0-	-2898	-0-	41214	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		42690 X	38758	-0-	-3932	-0-	38756	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		44113 X	37300	-0-	-6813	-0-	37300	2		N	-0-			-0-
11		40500 X	30466	-0-	-10034	-0-	30466	2		N	-0-			-0-
12		41230 X	36198	-0-	-5032	-0-	36198	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		463,203				TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2	N	-0-			-0-
02		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-			-0-
03		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-			-0-
04		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	N	-0-			-0-
05		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-			-0-
06		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-			-0-
07		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-			-0-
08		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-			-0-
09		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-			-0-
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-			-0-
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-			-0-
*12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,190		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480												
01		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	182 1	4080 2	N	-0-		86
02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	171 1	3367 2	N	-0-		86
03		3069 X	3046	-0-	-23	-0-	259 1	2787 2	N	-0-		86
04		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	509 1	5625 2	N	9		95
							10 9					
05		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	414 1	5103 2	N	13		108
							14 9					
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	324 1	3400 2	N	-0-		108
07		3069 X	2066	-0-	-1003	-0-	215 1	1851 2	N	-0-		108
08		3069 X	2349	-0-	-720	-0-	202 1	2147 2	N	-0-		108
09		2970 X	1819	-0-	-1151	-0-	190 1	1629 2	N	-0-		108
10		3069 X	2586	-0-	-483	-0-	266 1	2320 2	N	-0-	69 1	39
11		2970 X	1784	-0-	-1186	-0-	138 1	1646 2	N	-0-		39
12		2356 X	1714	-0-	-642	-0-	130 1	1584 2	N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:			38,563		TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520												
01		2294 N	1953	-0-	-341	-0-	88 1	1865 2	N	-0-		46
02		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	117 1	2184 2	N	-0-		46
03		3100 N	3486	-0-	386	386	304 1	3182 2	N	-0-		46
04		3000 N	3988	-0-	988	1374	339 1	3642 2	N	6		52
							7 9					
05		3100 N	3551	-0-	451	1825	274 1	3268 2	N	8		60
							9 9					
06		4107 X	2282	-0-	-1825	-0-	204 1	2078 2	N	-0-		60
07		2542 X	2267	-0-	-275	-0-	241 1	2026 2	N	-0-		60
08		2542 X	2208	-0-	-334	-0-	195 1	2013 2	N	-0-		60
09		2460 X	1974	-0-	-486	-0-	211 1	1763 2	N	-0-		60
10		2542 X	1602	-0-	-940	-0-	168 1	1434 2	N	-0-	39 1	21
11		2280 X	2205	-0-	-75	-0-	176 1	2029 2	N	-0-		21
12		2263 X	2148	-0-	-115	-0-	170 1	1978 2	N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:			29,965		TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BARTKOVAK		WELL #:		1	RRCID ->	222589	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12453 - 13755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 N	2104	-0-	-283	-0-	117 1	1987 2	N	-0-			-0-
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	126 1	1941 2	N	-0-			-0-
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	215 1	2002 2	N	1	1 8		-0-
04		2160 N	2110	-0-	-50	-0-	201 1	1909 2	N	-0-			-0-
05		2356 N	2333	-0-	-23	-0-	204 1	2129 2	N	-0-			-0-
06		2310 N	2257	-0-	-53	-0-	224 1	2033 2	N	-0-			-0-
07		2170 N	2142	-0-	-28	-0-	248 1	1894 2	N	-0-			-0-
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	228 1	2097 2	N	-0-			-0-
09		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	264 1	2007 2	N	-0-			-0-
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	253 1	1956 2	N	-0-			-0-
11		2250 N	2151	-0-	-99	-0-	193 1	1958 2	N	-0-			-0-
12		2356 N	2192	-0-	-164	-0-	195 1	1997 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222718	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11393 - 12697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1425	-0-	-156	-0-	31 1	1394 2	N	-0-			-0-
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	38 1	1346 2	N	-0-			-0-
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	85 1	1231 2	N	-0-			-0-
04		1410 N	1294	-0-	-116	-0-	81 1	1213 2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1424	-0-	-95	-0-	78 1	1346 2	N	-0-			-0-
06		1350 N	1337	-0-	-13	-0-	89 1	1248 2	N	-0-			-0-
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	115 1	1251 2	N	-0-			-0-
08		1426 N	1345	-0-	-81	-0-	89 1	1256 2	N	-0-			-0-
09		1350 N	1299	-0-	-51	-0-	110 1	1189 2	N	-0-			-0-
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	114 1	1264 2	N	-0-			-0-
11		1290 N	1178	-0-	-112	-0-	68 1	1110 2	N	-0-			-0-
*12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	82 1	1374 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	225659	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	15309 - 15750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11196 - 13026	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	225 1	4810 2	N	1	1 8		81
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	254 1	4812 2	N	-0-			81
03	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	558 1	5883 2	N	-0-			81
04	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	686 1	7410 2	N	12			93
05	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	725 1	8705 2	N	22			115
06	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	724 1	7428 2	N	-0-			115
07	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	874 1	7394 2	N	-0-			115
08	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	748 1	7762 2	N	-0-			115
09	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	1312 1	11053 2	N	-0-			115
10	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	1250 1	10709 2	N	-0-	74 1		41
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	275 1	3191 2	N	-0-			41
*12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	332 1	3900 2	N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 91,058

TOTAL CONDENSATE PROD: 35

REID, KAREN		WELL #:		1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.15574 - 16211
01	55273 X	51317	-0-	-3956	-0-	51316 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	51968 X	39981	-0-	-11987	-0-	39980 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	60338 X	60338	-0-	-0-	-0-	60336 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	51150 X	41303	-0-	-9847	-0-	41302 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	52049 X	48946	-0-	-3103	-0-	48946 2		N	-0-		-0-
06	53910 X	45029	-0-	-8881	-0-	45028 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	55707 X	46284	-0-	-9423	-0-	46264 2	20 9	N	18	18 8	-0-
08	48453 X	36426	-0-	-12027	-0-	36425 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	46890 X	26241	-0-	-20649	-0-	26240 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	50641 X	50641	-0-	-0-	-0-	50641 2		N	-0-		-0-
11	45030 X	24039	-0-	-20991	-0-	24039 2		N	-0-		-0-
*12	50802 X	50802	-0-	-0-	-0-	50802 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 521,347

TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.14872 - 15350
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
02	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-
04	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
05	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
06	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
07	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-		-0-
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-		-0-
09	1350 N	970	-0-	-380	-0-	970 2		N	-0-		-0-
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		-0-
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-		-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,090

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BRINKS		WELL #:		1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15543	- 16095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		713 X	628	-0-	-85	-0-	628 2		N	-0-			-0-
02		667 X	425	-0-	-242	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03		775 X	556	-0-	-219	-0-	556 2		N	-0-			-0-
04		750 X	492	-0-	-258	-0-	492 2		N	-0-			-0-
05		682 X	595	-0-	-87	-0-	595 2		N	-0-			-0-
06		600 X	577	-0-	-23	-0-	577 2		N	-0-			-0-
07		558 X	455	-0-	-103	-0-	455 2		N	-0-			-0-
08		589 N	443	-0-	-146	-0-	443 2		N	-0-			-0-
09		570 N	521	-0-	-49	-0-	521 2		N	-0-			-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
*12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235836	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11870	- 12664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	3584	-0-	484	906	213 1	3370 2	N	1	1 8		-0-
02		2900 N	2815	-0-	-85	821	183 1	2631 2	N	1	1 8		-0-
03		3100 N	3106	-0-	6	827	314 1	2791 2	N	1	1 8		-0-
04		3988 X	3161	-0-	-827	-0-	313 1	2848 2	N	-0-			-0-
05		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	332 1	3307 2	N	-0-			-0-
06		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	356 1	3094 2	N	1	1 8		-0-
07		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	341 1	2511 2	N	3	3 8		-0-
08		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	309 1	2711 2	N	-0-			-0-
09		2580 X	2342	-0-	-238	-0-	282 1	2059 2	N	1	1 8		-0-
10		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	327 1	2428 2	N	-0-			-0-
11		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	247 1	2384 2	N	-0-			-0-
*12		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	249 1	2431 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241800	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11842	- 12520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2790 X	2118	-0-	-672	-0-	123 1	1995 2	N	-0-			-0-
02		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	166 1	2445 2	N	-0-			-0-
03		2635 X	2568	-0-	-67	-0-	255 1	2313 2	N	-0-			-0-
04		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	216 1	2001 2	N	-0-			-0-
05		2790 N	2631	-0-	-159	-0-	236 1	2395 2	N	-0-			-0-
06		2700 N	2675	-0-	-25	-0-	272 1	2403 2	N	-0-			-0-
07		2294 N	2203	-0-	-91	-0-	260 1	1943 2	N	-0-			-0-
08		2635 N	2582	-0-	-53	-0-	260 1	2322 2	N	-0-			-0-
09		2670 N	2552	-0-	-118	-0-	303 1	2249 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	8822	-0-	5722	5722	1033 1	7789 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	5695	-0-	2695	8417	526 1	5169 2	N	-0-			-0-
*12		3100 N	5933	-0-	2833	11250	542 1	5391 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
REEVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241805	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13167 - 13176	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9114 X	44	-0-	-9070	-0-	3	1	41	2	N	-0-	-0-
02	8526 X	45	-0-	-8481	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-
03	9114 X	38	-0-	-9076	-0-	4	1	34	2	N	-0-	-0-
04	6480 X	65	-0-	-6415	-0-	7	1	58	2	N	-0-	-0-
05	62 X	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-	-0-
06	60 X	53	-0-	-7	-0-	6	1	46	2	N	1	-0-
						1	9				8	
07	62 X	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	N	-0-	-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		316		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241889	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	12808	PERF.11862 - 12560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7409 X	6059	-0-	-1350	-0-	356	1	5702	2	N	1	-0-
						1	9				8	
02	6032 X	5488	-0-	-544	-0-	352	1	5134	2	N	2	-0-
						2	9				8	
03	6448 X	5867	-0-	-581	-0-	587	1	5278	2	N	2	-0-
						2	9				8	
04	6210 X	5567	-0-	-643	-0-	547	1	5020	2	N	-0-	-0-
05	6417 X	5725	-0-	-692	-0-	518	1	5206	2	N	1	-0-
						1	9				8	
06	6240 X	5479	-0-	-761	-0-	560	1	4918	2	N	1	-0-
						1	9				8	
07	5859 X	5607	-0-	-252	-0-	665	1	4932	2	N	9	-0-
						10	9				8	
08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	604	1	5352	2	N	1	-0-
						1	9				8	
09	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	674	1	4974	2	N	2	-0-
						2	9				8	
10	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	686	1	5137	2	N	-0-	-0-
11	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	543	1	5299	2	N	-0-	-0-
*12	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	507	1	4999	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		68,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	5456 X	4659	-0-	-797	-0-	284	1	4374	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	5191 X	4497	-0-	-694	-0-	299	1	4197	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	5549 X	4606	-0-	-943	-0-	471	1	4134	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
04	4890 X	3905	-0-	-985	-0-	392	1	3513	2	N	-0-		-0-	
05	5115 X	3037	-0-	-2078	-0-	281	1	2756	2	N	-0-		-0-	
06	4950 X	3925	-0-	-1025	-0-	410	1	3515	2	N	-0-		-0-	
07	4805 X	4101	-0-	-704	-0-	496	1	3605	2	N	-0-		-0-	
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	442	1	3827	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
09	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	480	1	3478	2	N	-0-		-0-	
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	665	1	4878	2	N	-0-		-0-	
11	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	490	1	4656	2	N	-0-		-0-	
12	3999 X	3864	-0-	-135	-0-	364	1	3500	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 51,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264												
01	44676 X	44676	-0-	-0-	-0-	44675	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	41018 X	41018	-0-	-0-	-0-	41015	2	3 9	N	3	3 8	-0-
03	43369 X	41864	-0-	-1505	-0-	41862	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	41970 X	35509	-0-	-6461	-0-	35508	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	44340 X	44340	-0-	-0-	-0-	44339	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	41970 X	37908	-0-	-4062	-0-	37907	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	43369 X	39886	-0-	-3483	-0-	39876	2	10 9	N	9	9 8	-0-
08	40889 X	37895	-0-	-2994	-0-	37894	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	39570 X	34187	-0-	-5383	-0-	34185	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	40889 X	34137	-0-	-6752	-0-	34137	2		N	-0-		-0-
11	38610 X	38272	-0-	-338	-0-	38272	2		N	-0-		-0-
*12	46255 X	46255	-0-	-0-	-0-	46255	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 475,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360													
01	5673 X	5367	-0-	-306	-0-	332	1	5035	2	N	-0-		8
02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	341	1	4718	2	N	-0-		8
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	530	1	4605	2	N	1	1 8	8
						1	9						
04	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	508	1	4513	2	N	-0-		8
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	532	1	5160	2	N	-0-		8
06	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	542	1	4607	2	N	-0-		8
07	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	661	1	4767	2	N	-0-		8
08	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	564	1	4837	2	N	-0-		8
09	5130 X	5072	-0-	-58	-0-	621	1	4451	2	N	-0-		8
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	646	1	4703	2	N	1	1 8	8
						1	9						
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	494	1	4648	2	N	-0-		8
*12	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	577	1	5488	2	N	-0-		8

TOTAL GAS PROD: 63,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CARR RESOURCES, INC. 135180												
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(%)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		-0-
02		1102 N	1067	-0-	-35	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
03		1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-		-0-
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		-0-
06		1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
07		1519 N	1111	-0-	-408	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
08		1984 N	952	-0-	-1032	-0-	952 2		N	-0-		-0-
09		1050 N	875	-0-	-175	-0-	875 2		N	-0-		-0-
10		1116 N	967	-0-	-149	-0-	967 2		N	-0-		-0-
11		930 N	519	-0-	-411	-0-	519 2		N	-0-		-0-
*12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COVEY PARK OPERATING LLC 182847												
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(%)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01		27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	27791 2		N	-0-		-0-
02		25638 X	25638	-0-	-0-	-0-	25637 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		29140 X	23571	-0-	-5569	-0-	23571 2		N	-0-		-0-
04		28200 X	18602	-0-	-9598	-0-	18601 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		29140 X	20289	-0-	-8851	-0-	20289 2		N	-0-		-0-
06		26880 X	133	-0-	-26747	-0-	132 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		27404 X	1733	-0-	-25671	-0-	1732 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		23560 X	2898	-0-	-20662	-0-	2897 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		19620 X	3316	-0-	-16304	-0-	3316 2		N	-0-		-0-
10		20274 X	3482	-0-	-16792	-0-	3482 2		N	-0-		-0-
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2		N	-0-		-0-
*12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			134,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(%)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-		-0-
02		2552 N	2535	-0-	-17	-0-	2535 2		N	-0-		-0-
03		2790 N	2705	-0-	-85	-0-	2705 2		N	-0-		-0-
04		2700 N	2660	-0-	-40	-0-	2660 2		N	-0-		-0-
05		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-		-0-
06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-		-0-
07		2759 N	2667	-0-	-92	-0-	2667 2		N	-0-		-0-
08		2728 N	2586	-0-	-142	-0-	2586 2		N	-0-		-0-
09		2610 N	2502	-0-	-108	-0-	2502 2		N	-0-		-0-
10		2666 N	2632	-0-	-34	-0-	2632 2		N	-0-		-0-
11		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-		-0-
12		2573 N	2568	-0-	-5	-0-	2568 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11346 X	10839	-0-	-507	-0-	10838	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		10469 X	9452	-0-	-1017	-0-	9451	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		11191 X	10806	-0-	-385	-0-	10806	2		N	-0-			-0-
04		10830 X	10384	-0-	-446	-0-	10383	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		11036 X	10398	-0-	-638	-0-	10398	2		N	-0-			-0-
06		10500 X	10177	-0-	-323	-0-	10176	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		10819 X	10109	-0-	-710	-0-	10107	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		10819 X	10170	-0-	-649	-0-	10169	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		10380 X	9775	-0-	-605	-0-	9775	2		N	-0-			-0-
10		10509 X	9918	-0-	-591	-0-	9917	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		10170 X	9237	-0-	-933	-0-	9237	2		N	-0-			-0-
12		10168 X	9592	-0-	-576	-0-	9591	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		120,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234														
01		8246 X	7843	-0-	-403	-0-	7843	2		N	-0-			-0-
02		7569 X	7233	-0-	-336	-0-	7233	2		N	-0-			-0-
03		8091 X	7777	-0-	-314	-0-	7777	2		N	-0-			-0-
04		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2		N	-0-			-0-
05		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2		N	-0-			-0-
06		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2		N	-0-			-0-
07		8215 X	7700	-0-	-515	-0-	7700	2		N	-0-			-0-
08		8339 X	7778	-0-	-561	-0-	7778	2		N	-0-			-0-
09		8070 X	7855	-0-	-215	-0-	7855	2		N	-0-			-0-
10		8339 X	7968	-0-	-371	-0-	7968	2		N	-0-			-0-
11		7680 X	7415	-0-	-265	-0-	7415	2		N	-0-			-0-
12		8122 X	7688	-0-	-434	-0-	7688	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276														
01		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2		N	-0-			-0-
02		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14587	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2		N	-0-			-0-
04		12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	12807	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2		N	-0-			-0-
06		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2		N	-0-			-0-
07		13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	13574	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2		N	-0-			-0-
09		13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2		N	-0-			-0-
10		14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	14374	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2		N	-0-			-0-
*12		14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		162,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		16811 X	6380	-0-	-10431	-0-	6380	2	N	-0-			-0-
02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2	N	-0-			-0-
03		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2	N	-0-			-0-
04		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-			-0-
05		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	N	-0-			-0-
06		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
07		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
08		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
09		1290 X	1072	-0-	-218	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
10		1333 X	1121	-0-	-212	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
11		1290 X	1061	-0-	-229	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		34856 X	34856	-0-	-0-	-0-	34855	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		30312 X	30312	-0-	-0-	-0-	30311	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		30508 X	30508	-0-	-0-	-0-	30508	2		N	-0-		-0-
04		27694 X	27694	-0-	-0-	-0-	27693	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2		N	-0-		-0-
06		26420 X	26420	-0-	-0-	-0-	26420	2		N	-0-		-0-
07		25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	25059	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		24484 X	24484	-0-	-0-	-0-	24483	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		23499 X	23499	-0-	-0-	-0-	23499	2		N	-0-		-0-
10		23652 X	23652	-0-	-0-	-0-	23652	2		N	-0-		-0-
11		22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	22443	2		N	-0-		-0-
*12		20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			316,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		51243 X	46454	-0-	-4789	-0-	46454	2		N	-0-		-0-
02		47067 X	42242	-0-	-4825	-0-	42241	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		48577 X	42389	-0-	-6188	-0-	42389	2		N	-0-		-0-
04		45480 X	41439	-0-	-4041	-0-	41438	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		46934 X	44821	-0-	-2113	-0-	44820	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		44970 X	42274	-0-	-2696	-0-	42273	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		45167 X	44010	-0-	-1157	-0-	44009	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		44826 X	43843	-0-	-983	-0-	43842	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		43380 X	41613	-0-	-1767	-0-	41613	2		N	-0-		-0-
10		51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	51107	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		55250 X	55250	-0-	-0-	-0-	55250	2		N	-0-		-0-
*12		54197 X	54197	-0-	-0-	-0-	54196	2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			549,640			TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-	-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-	-0-
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-	-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-	-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-	-0-
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-	-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-	-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-	-0-
09		150 N	60	-0-	-90	-0-	60 2			N	-0-	-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-	-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2			N	-0-	-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700												
01		33542 X	29796	-0-	-3746	-0-	29796 2			N	-0-	-0-
02		31378 X	27072	-0-	-4306	-0-	27071 2	1 9		N	1	1 8
03		33542 X	28089	-0-	-5453	-0-	28089 2			N	-0-	-0-
04		32460 X	26196	-0-	-6264	-0-	26195 2	1 9		N	1	1 8
05		30907 X	25786	-0-	-5121	-0-	25786 2			N	-0-	-0-
06		28830 X	22465	-0-	-6365	-0-	22464 2	1 9		N	1	1 8
07		28954 X	26392	-0-	-2562	-0-	26391 2	1 9		N	1	1 8
08		28086 X	27019	-0-	-1067	-0-	27019 2			N	-0-	-0-
09		26190 X	25022	-0-	-1168	-0-	25022 2			N	-0-	-0-
10		26381 X	25687	-0-	-694	-0-	25687 2			N	-0-	-0-
11		26160 X	24587	-0-	-1573	-0-	24587 2			N	-0-	-0-
12		27032 X	24313	-0-	-2719	-0-	24313 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 312,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525												
01		163029 X	156963	-0-	-6066	-0-	156962 2	1 9		N	1	1 8
02		148683 X	143113	-0-	-5570	-0-	143112 2	1 9		N	1	1 8
03		158937 X	155117	-0-	-3820	-0-	155116 2	1 9		N	1	1 8
04		151890 X	149496	-0-	-2394	-0-	149495 2	1 9		N	1	1 8
05		156953 X	153200	-0-	-3753	-0-	153199 2	1 9		N	1	1 8
06		151890 X	143826	-0-	-8064	-0-	143824 2	2 9		N	2	2 8
07		155124 X	151186	-0-	-3938	-0-	151184 2	2 9		N	2	2 8
08		155124 X	149238	-0-	-5886	-0-	149236 2	2 9		N	2	2 8
09		149490 X	141233	-0-	-8257	-0-	141232 2	1 9		N	1	1 8
10		153202 X	94656	-0-	-58546	-0-	94655 2	1 9		N	1	1 8
11		146310 X	29734	-0-	-116576	-0-	29731 2	3 9		N	3	3 8
12		151187 X	64743	-0-	-86444	-0-	64742 2	1 9		N	1	1 8

TOTAL GAS PROD: 1,532,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
02		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
03		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
04		2370 N	1659	-0-	-711	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
05		2449 N	1536	-0-	-913	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
06		2310 N	1448	-0-	-862	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
08		1550 N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	946	-0-	-494	-0-	946	2		N	-0-			-0-
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
11		1350 N	996	-0-	-354	-0-	996	2		N	-0-			-0-
*12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446														
01		35848 X	35848	-0-	-0-	-0-	35848	2		N	-0-			-0-
02		34452 X	28728	-0-	-5724	-0-	28727	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		36828 X	33794	-0-	-3034	-0-	33794	2		N	-0-			-0-
04		35640 X	28665	-0-	-6975	-0-	28664	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		35836 X	27064	-0-	-8772	-0-	27064	2		N	-0-			-0-
06		34680 X	33126	-0-	-1554	-0-	33125	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		33790 X	30845	-0-	-2945	-0-	30844	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		33790 X	25985	-0-	-7805	-0-	25984	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		33120 X	25881	-0-	-7239	-0-	25881	2		N	-0-			-0-
10		34224 X	27549	-0-	-6675	-0-	27549	2		N	-0-			-0-
11		33120 X	25218	-0-	-7902	-0-	25218	2		N	-0-			-0-
12		30845 X	29717	-0-	-1128	-0-	29717	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			352,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178														
01		765607 X	622756	-0-	-142851	-0-	622754	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		690519 X	560103	-0-	-130416	-0-	560094	2	9 9	N	8	8 8		-0-
03		715356 X	553411	-0-	-161945	-0-	553410	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		665700 X	502231	-0-	-163469	-0-	502221	2	10 9	N	9	9 8		-0-
05		671367 X	591865	-0-	-79502	-0-	591861	2	4 9	N	4	4 8		-0-
06		602670 X	543871	-0-	-58799	-0-	543861	2	10 9	N	9	9 8		-0-
07		598734 X	536824	-0-	-61910	-0-	536812	2	12 9	N	11	11 8		-0-
08		591852 X	513255	-0-	-78597	-0-	513242	2	13 9	N	12	12 8		-0-
09		572760 X	428775	-0-	-143985	-0-	428773	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		591852 X	483847	-0-	-108005	-0-	483844	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		543870 X	511017	-0-	-32853	-0-	511014	2	3 9	N	3	3 8		-0-
12		536827 X	496715	-0-	-40112	-0-	496708	2	7 9	N	6	6 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,344,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			70					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011										TOTAL DEPTH 16562	PERF.14946 - 16634			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2		N	-0-			-0-
02		17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2		N	-0-			-0-
03		17980 X	17426	-0-	-554	-0-	17426	2		N	-0-			-0-
04		17400 X	16955	-0-	-445	-0-	16954	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		17980 X	11035	-0-	-6945	-0-	11035	2		N	-0-			-0-
06		17400 X	14248	-0-	-3152	-0-	14246	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		17980 X	14682	-0-	-3298	-0-	14681	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		17515 X	16093	-0-	-1422	-0-	16091	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		16950 X	12701	-0-	-4249	-0-	12701	2		N	-0-			-0-
10		14725 X	13238	-0-	-1487	-0-	13238	2		N	-0-			-0-
11		15570 X	13512	-0-	-2058	-0-	13512	2		N	-0-			-0-
12		16089 X	5440	-0-	-10649	-0-	5440	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										170,445	TOTAL CONDENSATE PROD:		6	

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011										TOTAL DEPTH 15686	PERF.15570 - 15719			
01		59122 X	59122	-0-	-0-	-0-	59122	2		N	-0-			-0-
02		54070 X	54070	-0-	-0-	-0-	54070	2		N	-0-			-0-
03		57253 X	57253	-0-	-0-	-0-	57253	2		N	-0-			-0-
04		55898 X	55898	-0-	-0-	-0-	55897	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		57126 X	57126	-0-	-0-	-0-	57126	2		N	-0-			-0-
06		54661 X	54661	-0-	-0-	-0-	54660	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		56049 X	56049	-0-	-0-	-0-	56048	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		55778 X	55778	-0-	-0-	-0-	55777	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		53135 X	53135	-0-	-0-	-0-	53135	2		N	-0-			-0-
10		54481 X	54481	-0-	-0-	-0-	54481	2		N	-0-			-0-
11		52264 X	52264	-0-	-0-	-0-	52264	2		N	-0-			-0-
*12		53783 X	53783	-0-	-0-	-0-	53783	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										663,620	TOTAL CONDENSATE PROD:		4	

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011										TOTAL DEPTH 14980	PERF.15849 - 20584			
01		15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-				N	-0-			-0-
02		14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-				N	-0-			-0-
03		18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	18386	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7560	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-				N	4	4 8		-0-
07		18383 X	6392	-0-	-11991	-0-	6388	2	4 9	N	4	4 8		-0-
08		18383 X	15227	-0-	-3156	-0-	15227	2		N	-0-			-0-
09		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-				N	-0-			-0-
10		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-				N	-0-			-0-
11		14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-				N	-0-			-0-
12		15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										47,567	TOTAL CONDENSATE PROD:		10	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847													
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		41695 X	38452	-0-	-3243	-0-	38452 2		N	-0-			-0-
02		38135 X	35143	-0-	-2992	-0-	35142 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		40207 X	35470	-0-	-4737	-0-	35470 2		N	-0-			-0-
04		38910 X	35349	-0-	-3561	-0-	35349 2		N	-0-			-0-
05		38440 X	34438	-0-	-4002	-0-	34438 2		N	-0-			-0-
06		37200 X	32824	-0-	-4376	-0-	32823 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		37572 X	31284	-0-	-6288	-0-	31283 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		36518 X	30165	-0-	-6353	-0-	30164 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		35340 X	28889	-0-	-6451	-0-	28889 2		N	-0-			-0-
10		34441 X	29063	-0-	-5378	-0-	29063 2		N	-0-			-0-
11		32820 X	28368	-0-	-4452	-0-	28368 2		N	-0-			-0-
12		31279 X	28463	-0-	-2816	-0-	28463 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										387,908	TOTAL CONDENSATE PROD:		4

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691													
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691														
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

FORTSON OIL COMPANY 278563														
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403														
01	2232	N	1744	-0-	-488	-0-	226	1	1518	2	N	-0-		-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	265	1	1563	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	4970	-0-	1870	1870	457	1	4513	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	2749	-0-	-251	1619	126	1	2623	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	2738	-0-	-362	1257	164	1	2574	2	N	-0-		-0-
06	3527	X	2270	-0-	-1257	-0-	59	1	2211	2	N	-0-		-0-
07	2480	X	2228	-0-	-252	-0-	125	1	2103	2	N	-0-		-0-
08	2480	X	2267	-0-	-213	-0-	66	1	2201	2	N	-0-		-0-
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	160	1	2437	2	N	-0-		-0-
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	137	1	3364	2	N	-0-		-0-
11	2280	X	2021	-0-	-259	-0-	29	1	1992	2	N	-0-		-0-
12	2480	N	2008	-0-	-472	-0-	282	1	1726	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 30,921										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SIMMONS														
WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	74	1	1609	2	N	-0-		22
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-		22
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	155	1	1732	2	N	-0-		22
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	168	1	1721	2	N	-0-		22
05	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	133	1	1510	2	N	-0-		22
06	1830	N	469	-0-	-1361	-0-	43	1	426	2	N	-0-		22
07	1953	N	490	-0-	-1463	-0-	54	1	436	2	N	-0-		22
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	190	1	1876	2	N	-0-		22
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	218	1	1761	2	N	-0-		22
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	217	1	1786	2	N	-0-		22
11	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	164	1	1796	2	N	-0-		22
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	178	1	1973	2	N	-0-		22
TOTAL GAS PROD: 19,901										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1302 N	1247	-0-	-55	-0-	159 1	1088 2		N	-0-	-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	165 1	989 2		N	-0-	-0-
03		1240 N	1080	-0-	-160	-0-	97 1	983 2		N	-0-	-0-
04		1200 N	1053	-0-	-147	-0-	46 1	1007 2		N	-0-	-0-
05		1240 N	1148	-0-	-92	-0-	66 1	1082 2		N	-0-	-0-
06		1050 N	1038	-0-	-12	-0-	25 1	1013 2		N	-0-	-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	65 1	1146 2		N	-0-	-0-
08		1147 N	1051	-0-	-96	-0-	28 1	1023 2		N	-0-	-0-
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	59 1	937 2		N	-0-	-0-
10		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	40 1	1057 2		N	-0-	-0-
11		1020 N	966	-0-	-54	-0-	12 1	954 2		N	-0-	-0-
12		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	139 1	865 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795												
01		1488 N	1473	-0-	-15	-0-	75 1	1398 2		N	-0-	85
02		1479 N	1323	-0-	-156	-0-	75 1	1248 2		N	-0-	85
03		1488 N	1118	-0-	-370	-0-	104 1	1014 2		N	-0-	85
04		1440 N	1185	-0-	-255	-0-	113 1	1072 2		N	-0-	85
05		1426 N	1301	-0-	-125	-0-	114 1	1187 2		N	-0-	85
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	131 1	1183 2		N	-0-	85
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	145 1	1105 2		N	-0-	85
08		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	108 1	986 2		N	-0-	85
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	118 1	897 2		N	-0-	85
10		1240 N	993	-0-	-247	-0-	114 1	879 2		N	-0-	85
11		1050 N	815	-0-	-235	-0-	73 1	742 2		N	-0-	85
12		1054 N	933	-0-	-121	-0-	83 1	850 2		N	-0-	85
TOTAL GAS PROD:			13,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530												
01		1643 N	1457	-0-	-186	-0-	189 1	1268 2		N	-0-	-0-
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	240 1	1413 2		N	-0-	-0-
03		1674 N	1197	-0-	-477	-0-	111 1	1086 2		N	-0-	-0-
04		1410 N	1033	-0-	-377	-0-	48 1	985 2		N	-0-	-0-
05		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	111 1	1736 2		N	-0-	-0-
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	40 1	1473 2		N	-0-	-0-
07		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	83 1	1386 2		N	-0-	-0-
08		1860 N	1656	-0-	-204	-0-	49 1	1607 2		N	-0-	-0-
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	92 1	1387 2		N	-0-	-0-
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	67 1	1619 2		N	-0-	-0-
11		1590 N	990	-0-	-600	-0-	15 1	975 2		N	-0-	-0-
12		1519 N	1491	-0-	-28	-0-	210 1	1281 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	116 1	3101 2	N	-0-		77
02		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	172 1	3481 2	N	-0-		77
03		2976 X	2958	-0-	-18	-0-	248 1	2710 2	N	-0-		77
04		2880 X	2744	-0-	-136	-0-	237 1	2507 2	N	-0-		77
05		2976 X	2792	-0-	-184	-0-	219 1	2573 2	N	-0-		77
06		2880 X	2524	-0-	-356	-0-	228 1	2296 2	N	-0-		77
07		2976 X	2832	-0-	-144	-0-	304 1	2528 2	N	-0-		77
08		2945 X	2477	-0-	-468	-0-	222 1	2255 2	N	-0-		77
09		2730 X	2426	-0-	-304	-0-	262 1	2164 2	N	-0-		77
10		2821 X	2271	-0-	-550	-0-	241 1	2030 2	N	-0-		77
11		2400 N	1972	-0-	-428	-0-	160 1	1812 2	N	-0-		77
12		2511 N	1892	-0-	-619	-0-	152 1	1740 2	N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:			31,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800												
01		651 X	281	-0-	-370	-0-	281 2		N	-0-		35
02	DLQ	G-10	141	-0-	141		141 2		N	-0-		35
03	DLQ	G-10	372	-0-	372	513	9 1	363 2	N	-0-		35
04		718 X	205	-0-	-513	-0-	6 1	199 2	N	-0-		35
05		392 X	392	-0-	-0-	-0-	7 1	385 2	N	-0-		35
06		438 X	438	-0-	-0-	-0-	14 1	424 2	N	-0-		35
07		496 X	496	-0-	-0-	-0-	24 1	472 2	N	-0-		35
08		403 X	144	-0-	-259	-0-	4 1	140 2	N	-0-		35
09		390 X	333	-0-	-57	-0-	17 1	316 2	N	-0-		35
10		496 X	308	-0-	-188	-0-	15 1	293 2	N	-0-		35
11		480 X	207	-0-	-273	-0-	4 1	203 2	N	-0-		35
12		496 X	333	-0-	-163	-0-	7 1	326 2	N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:			3,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589												
01		403 N	207	-0-	-196	-0-	13 1	194 2	N	-0-		95
02		551 N	166	-0-	-385	-0-	11 1	155 2	N	-0-		95
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	45 1	394 2	N	-0-		95
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	23 1	196 2	N	-0-		95
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	18 1	163 2	N	-0-		95
06		420 N	226	-0-	-194	-0-	25 1	201 2	N	-0-		95
07		217 N	193	-0-	-24	-0-	24 1	169 2	N	-0-		95
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	25 1	200 2	N	-0-		95
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 2	N	-0-		95
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	37 1	255 2	N	-0-		95
11		210 N	181	-0-	-29	-0-	18 1	163 2	N	-0-		95
*12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	46 1	420 2	N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:			2,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
 AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	3	1	205	2	N	-0-		45
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-		45
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-		45
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	2	N	-0-		45
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-		45
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	2	N	-0-		45
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-		45
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	2	N	-0-		45
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-		45
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	12	1	135	2	N	-0-		45
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-		45
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		2,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1	1	1143	2	N	-0-		50
02	1015 N	688	-0-	-327	-0-	5	1	683	2	N	-0-		50
03	1116 N	786	-0-	-330	-0-	36	1	750	2	N	-0-		50
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	2	N	-0-		50
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	58	1	1396	2	N	-0-		50
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	67	1	1207	2	N	-0-		50
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	N	-0-		50
08	1116 N	920	-0-	-196	-0-	47	1	873	2	N	-0-		50
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-		50
10	1116 N	572	-0-	-544	-0-	39	1	533	2	N	-0-		50
11	900 N	451	-0-	-449	-0-	19	1	432	2	N	-0-		50
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	33	1	767	2	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		11,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	3330 2	N	10		100
02		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	-0-		11 9					
03		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-		54 1	2803 2	N	-0-		100
04		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-		172 1	2861 2	N	-0-		100
05		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-		173 1	2741 2	N	-0-		100
06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	-0-		156 1	2876 2	N	-0-		100
07		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	-0-		183 1	2694 2	N	-0-		100
08		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-		251 1	2841 2	N	-0-		100
09		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-		188 1	2813 2	N	-0-		100
10		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	-0-		233 1	2625 2	N	-0-		100
11		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	-0-		240 1	2762 2	N	-0-		100
*12		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	-0-		153 1	2671 2	N	-0-		100
									148 1	2640 2	N	35		135
									39 9					

TOTAL GAS PROD: 35,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
01		2852 X	2706	-0-	-146	-0-	-0-		161 1	2545 2	N	-0-		107
02		2755 X	2622	-0-	-133	-0-	-0-		170 1	2452 2	N	-0-		107
03		2945 X	2748	-0-	-197	-0-	-0-		277 1	2471 2	N	-0-		107
04		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-		271 1	2348 2	N	-0-		107
05		2790 N	2726	-0-	-64	-0-	-0-		261 1	2465 2	N	-0-		107
06		2670 N	2626	-0-	-44	-0-	-0-		282 1	2344 2	N	-0-		107
07		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	-0-		335 1	2369 2	N	-0-		107
08		2728 N	2417	-0-	-311	-0-	-0-		258 1	2159 2	N	-0-		107
09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-		302 1	2124 2	N	-0-		107
10		2697 N	2655	-0-	-42	-0-	-0-		326 1	2329 2	N	-0-		107
11		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-		241 1	2214 2	N	-0-		107
12		2511 N	2056	-0-	-455	-0-	-0-		200 1	1856 2	N	-0-		107

TOTAL GAS PROD: 30,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524														
01		1705 N	1406	-0-	-299	-0-	-0-		14 1	1392 2	N	-0-		62
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	1577 2	N	-0-		62
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-		76 1	1622 2	N	-0-		62
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-		82 1	1632 2	N	-0-		62
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-		78 1	1892 2	N	-0-		62
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1	1745 2	N	-0-		62
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-		136 1	1825 2	N	-0-		62
08		1860 N	1637	-0-	-223	-0-	-0-		83 1	1554 2	N	-0-		62
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-		119 1	1577 2	N	-0-		62
10		1860 N	1733	-0-	-127	-0-	-0-		118 1	1615 2	N	-0-		62
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-		88 1	2005 2	N	-0-		62
*12		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-		81 1	1898 2	N	-0-		62

TOTAL GAS PROD: 21,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	27
02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	27
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	27
04		840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	27
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	27
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	2	N	27
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	27
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	2	1	1177	2	N	27
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	34	1	1538	2	N	27
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	27	1	1304	2	N	27
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	27
*12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	27
TOTAL GAS PROD:			16,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	76
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	76
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	12	1	654	2	N	76
04		1470 N	777	-0-	-693	-0-	17	1	760	2	N	76
05		1116 N	621	-0-	-495	-0-	8	1	613	2	N	76
06		630 N	587	-0-	-43	-0-	15	1	572	2	N	76
07		806 N	606	-0-	-200	-0-	27	1	579	2	N	76
08		620 N	608	-0-	-12	-0-	15	1	593	2	N	76
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	76
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	76
11		600 N	599	-0-	-1	-0-	10	1	589	2	N	76
*12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	591	2	N	76
TOTAL GAS PROD:			8,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	25
02		551 N	487	-0-	-64	-0-	487	2			N	25
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	25
04		630 N	474	-0-	-156	-0-	1	1	473	2	N	25
05		527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	25
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	2	N	25
07		496 N	482	-0-	-14	-0-	12	1	470	2	N	25
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	2	N	25
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	N	25
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	N	25
11		480 N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	25
*12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	25
TOTAL GAS PROD:			5,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
 HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1677	2	N	-0-			68
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1444	2	N	-0-			68
03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1508	2	N	-0-			68
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1419	2	N	-0-			68
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1355	2	N	-0-			68
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1289	2	N	-0-			68
07		1302 N	940	-0-	-362	-0-	-0-	69	1	871	2	N	-0-			68
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1953	2	N	-0-			68
09		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2048	2	N	-0-			68
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1542	2	N	-0-			68
11		3000 N	4453	-0-	1453	-0-	1453	205	1	4248	2	N	-0-			68
*12		3100 N	2541	-0-	-559	-0-	894	116	1	2425	2	N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:			22,881			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	N	-0-			55
02		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2372	2	N	-0-			55
03		1333 N	1031	-0-	-302	-0-	-0-	74	1	957	2	N	-0-			55
04		1290 N	889	-0-	-401	-0-	-0-	66	1	817	2	N	5			60
								6	9							
05		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2774	2	N	-0-			60
06		3000 N	3162	-0-	162	-0-	162	248	1	2914	2	N	-0-			60
07		3100 N	3229	-0-	129	-0-	291	308	1	2921	2	N	-0-			60
08		3100 N	2867	-0-	-233	-0-	58	221	1	2646	2	N	-0-			60
09		2863 N	2805	-0-	-58	-0-	-0-	269	1	2536	2	N	-0-			60
10		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1255	2	N	-0-			60
11		1290 X	1056	-0-	-234	-0-	-0-	73	1	983	2	N	-0-			60
12		1333 X	681	-0-	-652	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			24,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

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

01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			50
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			50
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	574	2	N	-0-			50
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	638	2	N	-0-			50
05		620 N	440	-0-	-180	-0-	-0-	440	2			N	-0-			50
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	734	2	N	-0-			50
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	635	2	N	-0-			50
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	676	2	N	-0-			50
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	N	-0-			50
10		651 N	541	-0-	-110	-0-	-0-	16	1	525	2	N	-0-			50
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	660	2	N	-0-			50
12		651 N	586	-0-	-65	-0-	-0-	4	1	582	2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			7,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	58	1	2127	2	N	-0-		65
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	66	1	1986	2	N	-0-		65
03		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	124	1	1664	2	N	-0-		65
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	155	1	1995	2	N	-0-		65
05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	128	1	1862	2	N	-0-		65
06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	157	1	1908	2	N	-0-		65
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	200	1	1940	2	N	-0-		65
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	150	1	1837	2	N	-0-		65
09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	195	1	1882	2	N	-0-		65
10		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	183	1	1800	2	N	-0-		65
11		1800 N	981	-0-	-819	-0-	67	1	914	2	N	-0-		65
12		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	196	1	1585	2	N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:			23,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292														
01		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	9	1	2691	2	N	-0-		85
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	15	1	1602	2	N	-0-		85
03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	82	1	1656	2	N	-0-		85
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	N	-0-		85
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1999	2	N	-0-		85
06		1500 N	973	-0-	-527	-0-	54	1	919	2	N	-0-		85
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	113	1	1458	2	N	-0-		85
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	93	1	1658	2	N	-0-		85
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	163	1	2096	2	N	38		123
							42	9						
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	126	1	1660	2	N	-0-		123
11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	83	1	1784	2	N	-0-		123
*12		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	94	1	2069	2	N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:			22,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
01		1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			N	-0-		15
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-		15
03		1271 N	1075	-0-	-196	-0-	1067	2	8	9	N	7		22
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-		22
05		1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-		22
06		1050 N	903	-0-	-147	-0-	903	2			N	-0-		22
07		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	13	1	1083	2	N	-0-		22
08		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-		22
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	966	2	N	-0-		22
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	12	1	1096	2	N	-0-		22
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-		22
*12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1045	2	20	9	N	18		40
TOTAL GAS PROD:			12,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		2728 X	1551	-0-	-1177	-0-	41	1	1510	2	N	-0-
02		2552 X	1623	-0-	-929	-0-	106	1	1517	2	N	-0-
03		2728 X	2066	-0-	-662	-0-	169	1	1897	2	N	-0-
04		2640 X	2127	-0-	-513	-0-	169	1	1958	2	N	-0-
05		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	331	1	2540	2	N	-0-
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	150	1	2668	2	N	-0-
07		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	126	1	2340	2	N	-0-
08		2728 N	2319	-0-	-409	-0-	152	1	2167	2	N	-0-
09		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	101	1	2251	2	N	-0-
10		2480 N	1520	-0-	-960	-0-	58	1	1462	2	N	-0-
11		2250 N	1909	-0-	-341	-0-	43	1	1866	2	N	-0-
12		2418 N	1538	-0-	-880	-0-	36	1	1502	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,160	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102												
01		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	121	1	3735	2	N	50
02		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	138	1	3574	2	N	50
03		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	250	1	3120	2	N	50
04		2880 X	2444	-0-	-436	-0-	188	1	2256	2	N	50
05		2976 X	1990	-0-	-986	-0-	137	1	1853	2	N	50
06		2880 X	1693	-0-	-1187	-0-	137	1	1556	2	N	50
07		2976 X	1912	-0-	-1064	-0-	187	1	1725	2	N	50
08		2976 X	2160	-0-	-816	-0-	173	1	1987	2	N	50
09		2430 X	895	-0-	-1535	-0-	88	1	807	2	N	50
10		1984 X	894	-0-	-1090	-0-	87	1	807	2	N	50
11		2100 X	633	-0-	-1467	-0-	45	1	588	2	N	50
12		930 N	581	-0-	-349	-0-	41	1	540	2	N	50
TOTAL GAS PROD:			24,140	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	120
02		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	120
03		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	120
04		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1803	2	22	9	N	140
05		1767 X	1387	-0-	-380	-0-	1343	2	44	9	N	180
06		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	9	1	2021	2	N	27
							18	9				
07		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	71	1	3041	2	N	27
08		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	6	1	1807	2	N	27
09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	45	1	1884	2	N	27
10		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	57	1	2609	2	N	27
11		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	27
*12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	27
TOTAL GAS PROD:			24,431	TOTAL CONDENSATE PROD:			81					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
 SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2528	-0-	-572	-0-	-0-	141	1	2387	2	N	-0-			115
02		2900 X	2524	-0-	-376	-0-	-0-	155	1	2369	2	N	-0-			115
03		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	3085	2	N	-0-			115
04		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	2760	2	N	-0-			115
05		3038 X	2400	-0-	-638	-0-	-0-	222	1	2178	2	N	-0-			115
06		3000 X	2580	-0-	-420	-0-	-0-	269	1	2311	2	N	-0-			115
07		3100 X	1626	-0-	-1474	-0-	-0-	196	1	1430	2	N	-0-			115
08		3100 X	1777	-0-	-1323	-0-	-0-	184	1	1593	2	N	-0-			115
09		3000 X	1820	-0-	-1180	-0-	-0-	221	1	1599	2	N	-0-			115
10		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	2735	2	N	-0-			115
11		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	2548	2	N	-0-			115
*12		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	2705	2	N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:			30,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

01		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	-0-	50	1	1400	2	N	-0-			124
02		1392 N	1332	-0-	-60	-0-	-0-	53	1	1279	2	N	-0-			124
03		1488 N	1329	-0-	-159	-0-	-0-	102	1	1227	2	N	-0-			124
04		1410 N	1350	-0-	-60	-0-	-0-	107	1	1243	2	N	-0-			124
05		1426 N	1294	-0-	-132	-0-	-0-	93	1	1201	2	N	-0-			124
06		1290 N	1272	-0-	-18	-0-	-0-	106	1	1166	2	N	-0-			124
07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1305	2	N	-0-			124
08		1302 N	1235	-0-	-67	-0-	-0-	102	1	1133	2	N	-0-			124
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1254	2	N	-0-			124
10		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	-0-	139	1	1255	2	N	-0-			124
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1244	2	N	-0-			124
12		1457 N	1244	-0-	-213	-0-	-0-	91	1	1153	2	N	-0-			124
TOTAL GAS PROD:			16,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1060	2	N	-0-			-0-
02		1363 N	1086	-0-	-277	-0-	-0-	155	1	931	2	N	-0-			-0-
03		1302 N	1106	-0-	-196	-0-	-0-	100	1	1006	2	N	-0-			-0-
04		1170 N	807	-0-	-363	-0-	-0-	35	1	772	2	N	-0-			-0-
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1153	2	N	-0-			-0-
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1067	2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	-0-	32	1	1165	2	N	-0-			-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	990	2	N	-0-			-0-
10		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	-0-	40	1	1045	2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1077	-0-	-93	-0-	-0-	13	1	1064	2	N	-0-			-0-
12		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	-0-	146	1	907	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																			
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3224	2	N	-0-					73
02		2668 X	2154	-0-	-514	-0-	-0-	-0-	112	1	2042	2	N	-0-					73
03		2852 X	2315	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	205	1	2110	2	N	-0-					73
04		2760 X	2727	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	248	1	2479	2	N	-0-					73
05		2852 X	2442	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	203	1	2239	2	N	-0-					73
06		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	2808	2	N	-0-					73
07		2821 X	2058	-0-	-763	-0-	-0-	-0-	230	1	1828	2	N	-0-					73
08		2821 X	2330	-0-	-491	-0-	-0-	-0-	219	1	2111	2	N	-0-					73
09		2730 X	2534	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	285	1	2249	2	N	-0-					73
10		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	2505	2	N	-0-					73
11		2760 X	2746	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	236	1	2510	2	N	-0-					73
*12		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	2545	2	N	-0-					73
TOTAL GAS PROD:			31,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220																			
01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1942	2	N	-0-					30
02		1943 N	1843	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	99	1	1744	2	N	-0-					30
03		2046 N	1981	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	178	1	1803	2	N	-0-					30
04		1980 N	1923	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	178	1	1745	2	N	-0-					30
05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1913	2	N	-0-					30
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1792	2	N	-0-					30
07		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1759	2	N	-0-					30
08		2077 N	1998	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	192	1	1806	2	N	-0-					30
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1636	2	N	-0-					30
10		1984 N	1952	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	219	1	1733	2	N	-0-					30
11		1920 N	1794	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	157	1	1637	2	N	-0-					30
12		1922 N	1910	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	165	1	1745	2	N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:			23,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074																			
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					20
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					20
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	N	-0-					20
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	983	2	N	-0-					20
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	2	N	-0-					20
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	N	-0-					20
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1170	2	N	-0-					20
08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1976	2	N	-0-					20
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1346	2	N	-0-					20
10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1021	2	N	-0-					20
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	N	-0-					20
*12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1410	2	N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:			13,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			25										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	204 1	124 9	2607 2	N	113	173 1		15
02	DLQ G-10	2780	-0-	2780	2780	217 1	2563 2		N	-0-			15
03	DLQ G-10	2960	-0-	2960	5740	336 1	2622 2		N	2			17
04	2500 N	2694	-0-	194	5934	313 1	2381 2		N	-0-			17
05	3100 N	2929	-0-	-171	5763	314 1	2579 2		N	33			50
06	3000 N	2906	-0-	-94	5669	347 1	2548 2		N	10			60
07	3100 N	2769	-0-	-331	5338	377 1	2392 2		N	-0-			60
08	3100 N	2946	-0-	-154	5184	351 1	2595 2		N	-0-			60
09	3000 N	2589	-0-	-411	4773	354 1	2235 2		N	-0-			60
10	3100 N	2934	-0-	-166	4607	395 1	2528 2		N	10			70
11	3000 N	2727	-0-	-273	4334	303 1	2424 2		N	-0-			70
*12	3100 N	2668	-0-	-432	3902	294 1	2374 2		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		33,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		168							

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932													
01	651 N	510	-0-	-141	-0-	510 2			N	-0-			75
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			75
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	21 1	790 2		N	-0-			75
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	18 1	616 2		N	-0-			75
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	13 1	623 2		N	-0-			75
06	780 N	600	-0-	-180	-0-	20 1	580 2		N	-0-			75
07	651 N	544	-0-	-107	-0-	28 1	516 2		N	-0-			75
08	651 N	584	-0-	-67	-0-	19 1	565 2		N	-0-			75
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26 1	469 2		N	-0-			75
10	558 N	442	-0-	-116	-0-	22 1	420 2		N	-0-			75
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	17 1	733 2		N	-0-			75
*12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	26 1	1134 2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		7,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON																	
Fortson Oil Company //CONT.// 278563																	
Peiskee Unit Well #: 6 RRCID -> 210225 Compl. Date 02/21/2005 Total Depth 12735 Perf.11774 - 12324																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	101	1	1878	2	N	-0-					23
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1718	2	N	22					45
							24	9									
03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	178	1	1743	2	N	-0-					45
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	182	1	1729	2	N	-0-					45
05		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	169	1	1787	2	N	5					50
							6	9									
06		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	73	1	1829	2	N	39	77	1			12
							43	9									
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	101	1	1687	2	N	-0-					12
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	62	1	1590	2	N	-0-					12
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	94	1	1555	2	N	-0-					12
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	91	1	1559	2	N	-0-					12
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1543	2	N	-0-					12
*12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	52	1	1709	2	N	-0-					12
TOTAL GAS PROD:			21,652			TOTAL CONDENSATE PROD:			66								

Peiskee Unit Well #: 4 RRCID -> 211280 Compl. Date 12/01/2004 Total Depth 12650 Perf.11578 - 12262																	
01		1147 N	817	-0-	-330	-0-	21	1	796	2	N	-0-					55
02		1015 N	932	-0-	-83	-0-	30	1	902	2	N	-0-					55
03		1054 N	783	-0-	-271	-0-	54	1	729	2	N	-0-					55
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	N	-0-					55
05		992 N	948	-0-	-44	-0-	61	1	887	2	N	-0-					55
06		750 N	728	-0-	-22	-0-	55	1	673	2	N	-0-					55
07		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	99	1	967	2	N	-0-					55
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	79	1	974	2	N	-0-					55
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	87	1	844	2	N	-0-					55
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	97	1	957	2	N	45					100
							50	9									
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	128	1	1796	2	N	20					120
							22	9									
12		961 N	753	-0-	-208	-0-	49	1	704	2	N	-0-					120
TOTAL GAS PROD:			12,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			65								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2794	2	33	9	N	30			50
02	DLQ	G-10	2170	-0-	2170	2170	2148	2	22	9	N	20			70
03	DLQ	G-10	2486	-0-	2486	4656	78	1	2408	2	N	-0-			70
04		7052 X	2396	-0-	-4656	-0-	82	1	2307	2	N	6			76
							7	9							
05		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	58	1	2162	2	N	14			90
							15	9							
06		2730 X	2455	-0-	-275	-0-	94	1	2329	2	N	29	109	1	10
							32	9							
07		2480 X	2368	-0-	-112	-0-	134	1	2234	2	N	-0-			10
08		2480 X	2293	-0-	-187	-0-	86	1	2207	2	N	-0-			10
09		2400 X	2254	-0-	-146	-0-	128	1	2126	2	N	-0-			10
10		2356 X	2205	-0-	-151	-0-	121	1	2062	2	N	20			30
							22	9							
11		2460 X	2140	-0-	-320	-0-	61	1	2066	2	N	12			42
							13	9							
12		2356 X	2189	-0-	-167	-0-	61	1	2128	2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			28,018	TOTAL CONDENSATE PROD:										131	

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161															
01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	79	1	2054	2	N	-0-			54
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	92	1	2079	2	N	-0-			54
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	158	1	1834	2	N	-0-			54
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	141	1	1579	2	N	-0-			54
05		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	129	1	1611	2	N	-0-			54
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	134	1	1427	2	N	-0-			54
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	161	1	1406	2	N	-0-			54
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	127	1	1369	2	N	-0-			54
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	149	1	1293	2	N	-0-			54
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	163	1	1441	2	N	-0-			54
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	117	1	1406	2	N	-0-			54
*12		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	153	1	1869	2	N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			20,971	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122															
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	43	1	947	2	N	-0-			90
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	N	-0-			90
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	77	1	821	2	N	-0-			90
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	76	1	779	2	N	-0-			90
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	780	2	N	-0-			90
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	73	1	713	2	N	-0-			90
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	88	1	715	2	N	-0-			90
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	70	1	699	2	N	-0-			90
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	86	1	700	2	N	-0-			90
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	N	-0-			90
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	713	2	N	-0-			90
*12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			9,927	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	263	1	4545	2	N	-0-				35
02		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	262	1	4082	2	N	-0-				35
03		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	462	1	4334	2	N	-0-				35
04		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	414	1	3767	2	N	-0-				35
05		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	476	1	4753	2	N	-0-				35
06		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	461	1	4016	2	N	-0-				35
07		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	622	1	4578	2	N	-0-				35
08		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	473	1	4223	2	N	-0-				35
09		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	615	1	4237	2	N	-0-				35
10		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	561	1	3922	2	N	-0-				35
11		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	488	1	4363	2	N	-0-				35
*12		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	461	1	4166	2	N	-0-				35
TOTAL GAS PROD:			56,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330																
01		2077 N	1398	-0-	-679	-0-	73	1	1325	2	N	-0-				78
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	2	N	-0-				78
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	169	1	1624	2	N	-0-				78
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	173	1	1614	2	N	-0-				78
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	127	1	1301	2	N	-0-				78
06		1740 N	1396	-0-	-344	-0-	139	1	1244	2	N	12				90
							13	9								
07		1860 N	1364	-0-	-496	-0-	157	1	1181	2	N	24	104	1		10
							26	9								
08		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	195	1	1758	2	N	-0-				10
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	163	1	1224	2	N	-0-				10
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	186	1	1412	2	N	-0-				10
11		1890 N	1652	-0-	-238	-0-	151	1	1501	2	N	-0-				10
*12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	188	1	1883	2	N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:			19,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			36							

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984																
01		11036 X	10116	-0-	-920	-0-	138	1	9978	2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	11319	-0-	11319	-0-	602	1	10717	2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	10742	-0-	10742	-0-	754	1	9988	2	N	-0-				-0-
							22061									
04		32682 X	10621	-0-	-22061	-0-	720	1	9901	2	N	-0-				-0-
05		10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	1102	1	9506	2	N	-0-				-0-
06		11700 X	10400	-0-	-1300	-0-	426	1	9974	2	N	-0-				-0-
07		12090 X	10873	-0-	-1217	-0-	424	1	10449	2	N	-0-				-0-
08		10974 X	10349	-0-	-625	-0-	556	1	9793	2	N	-0-				-0-
09		10620 X	10171	-0-	-449	-0-	313	1	9858	2	N	-0-				-0-
10		10881 X	10160	-0-	-721	-0-	262	1	9898	2	N	-0-				-0-
11		10530 X	9067	-0-	-1463	-0-	90	1	8977	2	N	-0-				-0-
12		10881 X	9179	-0-	-1702	-0-	102	1	9077	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			123,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
01		7688 X	7505	-0-	-183	-0-	386 1	7102 2		N	15	80
							17 9					
02	DLQ	G-10	6961	-0-	6961	6961	397 1	6564 2		N	-0-	80
03	DLQ	G-10	7360	-0-	7360	14321	687 1	6673 2		N	-0-	80
04		21468 X	7147	-0-	-14321	-0-	686 1	6461 2		N	-0-	80
05		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	648 1	6700 2		N	-0-	80
06		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	709 1	6384 2		N	20	100
							22 9					
07		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	852 1	6447 2		N	20	120
							22 9					
08		7223 X	6942	-0-	-281	-0-	685 1	6224 2		N	30	20
							33 9				130 1	
09		6990 X	6803	-0-	-187	-0-	797 1	6006 2		N	-0-	20
10		7223 X	6816	-0-	-407	-0-	788 1	6028 2		N	-0-	20
11		6990 X	6927	-0-	-63	-0-	627 1	6287 2		N	12	32
							13 9					
12		7223 X	6993	-0-	-230	-0-	628 1	6365 2		N	-0-	32
TOTAL GAS PROD:			85,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			97			

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720												
01		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	121 1	2175 2		N	-0-	-0-
02		2900 N	3338	-0-	438	-0-	195 1	3143 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	3731	-0-	631	1069	352 1	3379 2		N	-0-	-0-
04		3000 N	2665	-0-	-335	734	259 1	2406 2		N	-0-	-0-
05		3307 X	2573	-0-	-734	-0-	220 1	2353 2		N	-0-	-0-
06		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	206 1	2813 2		N	-0-	-0-
07		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	372 1	3220 2		N	-0-	-0-
08		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	241 1	3500 2		N	-0-	-0-
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	349 1	2601 2		N	-0-	-0-
10		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	329 1	2881 2		N	-0-	-0-
11		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	244 1	2713 2		N	-0-	-0-
12		2263 X	1700	-0-	-563	-0-	93 1	1607 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	186	1	3979	2	N	-0-	76
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	183	1	3469	2	N	-0-	76
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	327	1	3447	2	N	-0-	76
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	331	1	3370	2	N	49	125
						54	9					
05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	304	1	3428	2	N	-0-	125
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	313	1	3037	2	N	-0-	125
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	343	1	2771	2	N	-0-	46
08	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	274	1	2694	2	N	-0-	46
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	338	1	2718	2	N	-0-	46
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	342	1	2790	2	N	-0-	46
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	254	1	2769	2	N	-0-	46
*12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	296	1	3260	2	N	17	63
						19	9					
TOTAL GAS PROD:		41,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	107	1	2797	2	N	-0-	15
02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	98	1	2198	2	N	-0-	15
03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	226	1	2620	2	N	10	25
						11	9					
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	210	1	2356	2	N	2	27
						2	9					
05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	187	1	2336	2	N	-0-	27
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	199	1	2112	2	N	-0-	27
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	277	1	2409	2	N	-0-	27
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	194	1	2089	2	N	-0-	27
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	261	1	2260	2	N	3	30
						3	9					
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	267	1	2351	2	N	-0-	30
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	190	1	2288	2	N	-0-	30
*12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	170	1	2070	2	N	5	35
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		30,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2449 N	2252	-0-	-197	-0-	68	1	2184	2	N	-0-	55
02	2117 N	2064	-0-	-53	-0-	74	1	1990	2	N	-0-	55
03	2418 N	2377	-0-	-41	-0-	173	1	2204	2	N	-0-	55
04	2190 N	1820	-0-	-370	-0-	137	1	1683	2	N	-0-	55
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	175	1	2419	2	N	-0-	55
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	194	1	2255	2	N	-0-	55
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	225	1	2102	2	N	-0-	55
08	2449 N	1959	-0-	-490	-0-	113	1	1846	2	N	-0-	55
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	2	N	-0-	55
10	2325 N	1882	-0-	-443	-0-	104	1	1778	2	N	-0-	55
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	59	1	1987	2	N	-0-	55
12	2263 N	1795	-0-	-468	-0-	50	1	1745	2	N	-0-	55
TOTAL GAS PROD:		25,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		558 N	461	-0-	-97	-0-		26 1	435 2	N		-0-
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-		41 1	631 2	N		-0-
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-		59 1	547 2	N		-0-
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-		54 1	487 2	N		-0-
05		713 N	435	-0-	-278	-0-		40 1	395 2	N		-0-
06		600 N	599	-0-	-1	-0-		62 1	537 2	N		-0-
07		558 N	537	-0-	-21	-0-		65 1	472 2	N		-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-		53 1	459 2	N		-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-		66 1	478 2	N		-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-		63 1	467 2	N		-0-
11		510 N	502	-0-	-8	-0-		47 1	455 2	N		-0-
12		558 N	415	-0-	-143	-0-		39 1	376 2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456												
01		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		131 1	2184 2	N		45
02		2233 N	2210	-0-	-23	-0-		138 1	2072 2	N		45
03		2170 N	2150	-0-	-20	-0-		211 1	1939 2	N		45
04		2250 N	2054	-0-	-196	-0-		207 1	1847 2	N		45
05		2356 N	2347	-0-	-9	-0-		219 1	2128 2	N		45
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		223 1	1904 2	N		45
07		2108 N	1545	-0-	-563	-0-		188 1	1357 2	N		45
08		2356 N	1620	-0-	-736	-0-		168 1	1452 2	N		45
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		270 1	1942 2	N		45
10		1550 N	1503	-0-	-47	-0-		181 1	1322 2	N		45
11		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-		248 1	2338 2	N		45
12		2294 N	2270	-0-	-24	-0-		215 1	2055 2	N		45
TOTAL GAS PROD:			24,939				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862												
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		88 1	1371 2	N		50
02		1508 N	1371	-0-	-137	-0-		90 1	1281 2	N		50
03		1426 N	1303	-0-	-123	-0-		133 1	1170 2	N		50
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		174 1	1495 2	N		50
05		1457 N	1390	-0-	-67	-0-		134 1	1256 2	N		50
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		185 1	1524 2	N		50
07		1736 N	1331	-0-	-405	-0-		166 1	1165 2	N		50
08		1395 N	1378	-0-	-17	-0-		148 1	1230 2	N		50
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		179 1	1244 2	N		50
10		1333 N	1299	-0-	-34	-0-		161 1	1138 2	N		50
11		1320 N	1127	-0-	-193	-0-		112 1	1015 2	N		50
12		1457 N	1183	-0-	-274	-0-		116 1	1067 2	N		50
TOTAL GAS PROD:			16,642				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		1302 N	1258	-0-	-44	-0-		53 1	1205 2	N	-0-	142
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		61 1	1207 2	N	-0-	142
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		116 1	1255 2	N	-0-	142
04		1230 N	1143	-0-	-87	-0-		100 1	1043 2	N	-0-	142
05		1364 N	1258	-0-	-106	-0-		100 1	1158 2	N	-0-	142
06		1320 N	1146	-0-	-174	-0-		105 1	1041 2	N	-0-	142
07		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		145 1	1197 2	N	-0-	142
08		1271 N	1184	-0-	-87	-0-		107 1	1077 2	N	-0-	142
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		129 1	1057 2	N	-0-	142
10		1333 N	1229	-0-	-104	-0-		131 1	1098 2	N	-0-	142
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		100 1	1121 2	N	-0-	142
12		1240 N	1029	-0-	-211	-0-		83 1	946 2	N	-0-	142
TOTAL GAS PROD:			14,635			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		9920 X	8467	-0-	-1453	-0-		61 1	8406 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	8841	-0-	8841	-0-		389 1	8452 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	8263	-0-	8263	-0-	17104	530 1	7733 2	N	-0-	-0-
04		26229 X	9125	-0-	-17104	-0-		551 1	8574 2	N	-0-	-0-
05		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-		931 1	8565 2	N	-0-	-0-
06		8490 X	8392	-0-	-98	-0-		292 1	8100 2	N	-0-	-0-
07		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-		310 1	9142 2	N	-0-	-0-
08		9486 X	8931	-0-	-555	-0-		425 1	8506 2	N	-0-	-0-
09		9180 X	9030	-0-	-150	-0-		221 1	8809 2	N	-0-	-0-
10		9486 X	8517	-0-	-969	-0-		166 1	8351 2	N	-0-	-0-
11		9150 X	7256	-0-	-1894	-0-		25 1	7231 2	N	-0-	-0-
12		9455 X	8856	-0-	-599	-0-		41 1	8815 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			104,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		2790 X	1901	-0-	-889	-0-		1718 1	183 2	N	-0-	63
02		2610 X	1757	-0-	-853	-0-		1589 1	168 2	N	-0-	63
03		2480 X	1843	-0-	-637	-0-		1673 1	170 2	N	-0-	63
04		2400 X	2194	-0-	-206	-0-		1993 1	201 2	N	-0-	63
05		2232 X	1849	-0-	-383	-0-		1678 1	171 2	N	-0-	63
06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		1580 1	614 2	N	-0-	63
07		2263 N	1919	-0-	-344	-0-		1747 1	172 2	N	-0-	63
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		1935 1	195 2	N	-0-	63
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		694 1	1355 2	N	27	90
								30 9				
10		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		207 1	1818 2	N	5	95
								6 9				
11		2070 N	1976	-0-	-94	-0-		152 1	1824 2	N	-0-	95
12		2139 N	1617	-0-	-522	-0-		123 1	1494 2	N	-0-	95
TOTAL GAS PROD:			23,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			32			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563									
GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	217768	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.11729 - 12478		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1036	-0-	-917	-0-	1036	2		N	-0-			100
02	1276 N	940	-0-	-336	-0-	940	2		N	-0-			100
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	18	1	1117	2	N	20		120
						22	9						
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	19	1	996	2	N	20		140
						22	9						
05	3100 N	10285	-0-	7185	7185	108	1	9994	2	N	166	183 1	123
						183	9						
06	3000 N	10851	-0-	7851	15036	253	1	10541	2	N	52		175
						57	9						
07	3100 N	5156	-0-	2056	17092	215	1	4941	2	N	-0-		175
08	21485 X	4393	-0-	-17092	-0-	98	1	4277	2	N	16	176 1	15
						18	9						
09	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	214	1	4887	2	N	61		76
						67	9						
10	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	167	1	3967	2	N	31		107
						34	9						
11	3000 X	2462	-0-	-538	-0-	33	1	2428	2	N	1		108
						1	9						
12	3100 X	1969	-0-	-1131	-0-	24	1	1945	2	N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:		48,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		367					

LAW UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	217773	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	14367	PERF.13337 - 14041		
01	9641 X	8095	-0-	-1546	-0-	8095	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10895	-0-	10895	10895	91	1	10804	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	10014	-0-	10014	20909	263	1	9751	2	N	-0-		-0-
04	29843 X	8934	-0-	-20909	-0-	212	1	8722	2	N	-0-		-0-
05	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	557	1	8500	2	N	-0-		-0-
06	11280 X	9088	-0-	-2192	-0-	9088	2		N	-0-			-0-
07	11656 X	8120	-0-	-3536	-0-	8120	2		N	-0-			-0-
08	10013 X	9075	-0-	-938	-0-	81	1	8994	2	N	-0-		-0-
09	8940 X	8374	-0-	-566	-0-	8374	2		N	-0-			-0-
10	9052 X	8668	-0-	-384	-0-	8668	2		N	-0-			-0-
11	9090 X	8390	-0-	-700	-0-	8390	2		N	-0-			-0-
12	9083 X	8546	-0-	-537	-0-	8546	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		107,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
FORTSON OIL COMPANY		//CONT.//		278563										
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	218155	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11389 -	12159	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	2747	2	81	9	N	74	194	1	40
02	2842 X	2559	-0-	-283	-0-	2397	2	162	9	N	147			187
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	32	1	2537	2	N	90	190	1	87
04	2730 N	2726	-0-	-4	-0-	99	9							
05	2728 N	2678	-0-	-50	-0-	41	1	2577	2	N	98			185
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	108	9							
07	2821 N	2820	-0-	-1	-0-	19	1	2624	2	N	32	172	1	45
08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	35	9							
09	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	49	1	2441	2	N	170			215
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	187	9							
11	2610 N	2544	-0-	-66	-0-	104	1	2633	2	N	75	187	1	103
12	2883 N	2495	-0-	-388	-0-	83	9							
						50	1	2610	2	N	37			140
						41	9							
						102	1	2543	2	N	138	188	1	90
						152	9							
						103	1	2694	2	N	82			172
						90	9							
						24	1	2443	2	N	70			242
						77	9							
						21	1	2390	2	N	76	186	1	132
						84	9							
TOTAL GAS PROD:		32,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,089								

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218170	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	15443	PERF.	11801 -	13164	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEISKEE, A.		WELL #:		1	RRCID ->	218401	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	11938 -	12547	
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	388	1	5917	2	N	-0-		42	
02	DLQ G-10	5752	-0-	5752	5752	386	1	5366	2	N	-0-		42	
03	DLQ G-10	6129	-0-	6129	11881	630	1	5499	2	N	-0-		42	
04	17505 X	5624	-0-	-11881	-0-	593	1	5031	2	N	-0-		42	
05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	560	1	5163	2	N	-0-		42	
06	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	615	1	5002	2	N	-0-		42	
07	5673 X	5407	-0-	-266	-0-	681	1	4726	2	N	-0-		42	
08	6138 X	5275	-0-	-863	-0-	573	1	4702	2	N	-0-		42	
09	5610 X	5063	-0-	-547	-0-	640	1	4423	2	N	-0-		42	
10	5735 X	5389	-0-	-346	-0-	673	1	4716	2	N	-0-		42	
11	5610 X	5058	-0-	-552	-0-	507	1	4551	2	N	-0-		42	
12	5394 X	5181	-0-	-213	-0-	515	1	4666	2	N	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:		66,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006												TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2821 X	2505	-0-	-316	-0-	159 1	2346 2	Y		-0-			8
02		3074 X	2084	-0-	-990	-0-	144 1	1940 2	Y		-0-			8
03		3286 X	2639	-0-	-647	-0-	276 1	2363 2	Y		-0-			8
04		3180 X	2452	-0-	-728	-0-	263 1	2189 2	Y		-0-			8
05		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	302 1	2727 2	Y		-0-			8
06		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	335 1	2673 2	Y		-0-			8
07		2635 X	2491	-0-	-144	-0-	318 1	2173 2	Y		-0-			8
08		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	322 1	2595 2	Y		-0-			8
09		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	375 1	2550 2	Y		-0-			8
10		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	384 1	2648 2	Y		-0-			8
11		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	293 1	2571 2	Y		-0-			8
12		2573 N	2362	-0-	-211	-0-	239 1	2123 2	Y		-0-			8
TOTAL GAS PROD:			32,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006												TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628		
01		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	92 1	1098 2	N		-0-			-0-
02		1160 N	1076	-0-	-84	-0-	89 1	987 2	N		-0-			-0-
03		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	142 1	1061 2	N		-0-			-0-
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	146 1	1065 2	N		-0-			-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	142 1	1110 2	N		-0-			-0-
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	146 1	1027 2	N		-0-			-0-
07		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	173 1	1052 2	N		-0-			-0-
08		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	145 1	1025 2	N		-0-			-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	141 1	859 2	N		-0-			-0-
10		1240 N	938	-0-	-302	-0-	131 1	807 2	N		-0-			-0-
11		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	128 1	981 2	N		-0-			-0-
*12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	136 1	1052 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,735			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008												TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797		
01		10881 X	10138	-0-	-743	-0-	184 1	9954 2	N		-0-			-0-
02		10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	595 1	9751 2	N		-0-			-0-
03		10695 X	10515	-0-	-180	-0-	783 1	9732 2	N		-0-			-0-
04		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	751 1	9668 2	N		-0-			-0-
05		11067 X	10217	-0-	-850	-0-	1103 1	9114 2	N		-0-			-0-
06		10710 X	9822	-0-	-888	-0-	446 1	9376 2	N		-0-			-0-
07		11067 X	9715	-0-	-1352	-0-	422 1	9293 2	N		-0-			-0-
08		10633 X	9780	-0-	-853	-0-	568 1	9212 2	N		-0-			-0-
09		10290 X	9546	-0-	-744	-0-	337 1	9209 2	N		-0-			-0-
10		10230 X	9922	-0-	-308	-0-	301 1	9621 2	N		-0-			-0-
11		9810 X	9296	-0-	-514	-0-	134 1	9162 2	N		-0-			-0-
12		9858 X	9556	-0-	-302	-0-	149 1	9407 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			119,272			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		COND PROD	BALANCE
01		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		196 1	3211 2	N	-0-	-0-
02		3161 X	2959	-0-	-202	-0-		186 1	2773 2	N	-0-	-0-
03		3379 X	3054	-0-	-325	-0-		302 1	2752 2	N	-0-	-0-
04		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-		345 1	3048 2	N	-0-	-0-
05		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		326 1	3146 2	N	-0-	-0-
06		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-		358 1	3033 2	N	-0-	-0-
07		3503 X	2907	-0-	-596	-0-		355 1	2552 2	N	-0-	-0-
08		3503 X	3265	-0-	-238	-0-		342 1	2923 2	N	-0-	-0-
09		3390 X	3251	-0-	-139	-0-		399 1	2852 2	N	-0-	-0-
10		3472 X	3279	-0-	-193	-0-		397 1	2882 2	N	-0-	-0-
11		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-		340 1	3189 2	N	-0-	-0-
*12		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-		334 1	3160 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		COND PROD	BALANCE
01		1395 N	1155	-0-	-240	-0-		71 1	1084 2	N	-0-	7
02		1363 N	1350	-0-	-13	-0-		91 1	1259 2	N	-0-	7
03		1519 N	641	-0-	-878	-0-		66 1	575 2	N	-0-	7
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		209 1	1768 2	N	-0-	7
05		1457 N	1028	-0-	-429	-0-		101 1	927 2	N	-0-	7
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		185 1	1506 2	N	-0-	7
07		2046 N	1257	-0-	-789	-0-		159 1	1098 2	N	-0-	7
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		190 1	1553 2	N	-0-	7
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		176 1	1216 2	N	-0-	7
10		1271 N	1262	-0-	-9	-0-		158 1	1104 2	N	-0-	7
11		1680 N	1434	-0-	-246	-0-		144 1	1290 2	N	-0-	7
12		1426 N	489	-0-	-937	-0-		49 1	440 2	N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			15,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		COND PROD	BALANCE
01		4185 X	3091	-0-	-1094	-0-		156 1	2935 2	N	-0-	155
02		3915 X	3611	-0-	-304	-0-		202 1	3409 2	N	-0-	155
03		4154 X	3346	-0-	-808	-0-		308 1	3038 2	N	-0-	155
04		4020 X	3169	-0-	-851	-0-		301 1	2868 2	N	-0-	155
05		3875 X	3190	-0-	-685	-0-		278 1	2912 2	N	-0-	155
06		3750 X	3045	-0-	-705	-0-		301 1	2744 2	N	-0-	155
07		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-		521 1	3985 2	N	-0-	155
08		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-		367 1	3383 2	N	-0-	155
09		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		515 1	3919 2	N	-0-	155
10		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-		505 1	3907 2	N	-0-	155
11		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-		364 1	3697 2	N	-0-	155
*12		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-		403 1	4143 2	N	-0-	155
TOTAL GAS PROD:			45,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3906 X	3674	-0-	-232	-0-	235 1	3439 2	N		-0-			-0-
02		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	242 1	3247 2	N		-0-			-0-
03		3689 X	3393	-0-	-296	-0-	357 1	3036 2	N		-0-			-0-
04		3570 X	3480	-0-	-90	-0-	375 1	3105 2	N		-0-			-0-
05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	371 1	3338 2	N		-0-			-0-
06		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	399 1	3175 2	N		-0-			-0-
07		3689 X	3594	-0-	-95	-0-	461 1	3133 2	N		-0-			-0-
08		3720 X	3633	-0-	-87	-0-	403 1	3230 2	N		-0-			-0-
09		3600 X	3282	-0-	-318	-0-	422 1	2860 2	N		-0-			-0-
10		3720 X	3399	-0-	-321	-0-	432 1	2967 2	N		-0-			-0-
11		3570 X	3481	-0-	-89	-0-	357 1	3124 2	N		-0-			-0-
*12		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	372 1	3281 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	188 1	2980 2	N		-0-			-0-
02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	181 1	2605 2	N		-0-			-0-
03		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	289 1	2577 2	N		-0-			-0-
04		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	307 1	2657 2	N		-0-			-0-
05		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	293 1	2761 2	N		-0-			-0-
06		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	327 1	2717 2	N		-0-			-0-
07		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	381 1	2689 2	N		-0-			-0-
08		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	318 1	2668 2	N		-0-			-0-
09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	402 1	2823 2	N		-0-			-0-
10		3100 N	3224	-0-	124	124	396 1	2828 2	N		-0-			-0-
11		3238 X	3114	-0-	-124	-0-	306 1	2808 2	N		-0-			-0-
*12		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	305 1	2828 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,634			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	3575	-0-	475	475	225 1	3350 2	N		-0-			-0-
02		2900 N	2449	-0-	-451	24	168 1	2281 2	N		-0-			-0-
03		2433 N	2409	-0-	-24	-0-	251 1	2158 2	N		-0-			-0-
04		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	210 1	1753 2	N		-0-			-0-
05		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	193 1	1748 2	N		-0-			-0-
06		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	194 1	1559 2	N		-0-			-0-
07		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	278 1	1906 2	N		-0-			-0-
08		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	208 1	1741 2	N		-0-			-0-
09		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	246 1	1697 2	N		-0-			-0-
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	237 1	1655 2	N		-0-			-0-
11		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	193 1	1725 2	N		-0-			-0-
*12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	184 1	1657 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,817			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
01		15066 X	12358	-0-	-2708	-0-	471 1	11887 2	N		-0-	-0-
02		13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	1043 1	12559 2	N		-0-	-0-
03		14291 X	13724	-0-	-567	-0-	1280 1	12444 2	N		-0-	-0-
04		13830 X	11778	-0-	-2052	-0-	1072 1	10706 2	N		-0-	-0-
05		14539 X	14294	-0-	-245	-0-	1803 1	12491 2	N		-0-	-0-
06		14070 X	13391	-0-	-679	-0-	868 1	12523 2	N		-0-	-0-
07		14539 X	13046	-0-	-1493	-0-	821 1	12225 2	N		-0-	-0-
08		14105 X	13537	-0-	-568	-0-	1045 1	12492 2	N		-0-	-0-
09		13650 X	12875	-0-	-775	-0-	707 1	12168 2	N		-0-	-0-
10		14105 X	13040	-0-	-1065	-0-	652 1	12388 2	N		-0-	-0-
11		13380 X	12055	-0-	-1325	-0-	416 1	11639 2	N		-0-	-0-
12		13547 X	12745	-0-	-802	-0-	454 1	12291 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			156,445	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728												
01		1364 N	906	-0-	-458	-0-	57 1	849 2	N		-0-	-0-
02		928 N	756	-0-	-172	-0-	51 1	705 2	N		-0-	-0-
03		1116 N	832	-0-	-284	-0-	86 1	746 2	N		-0-	-0-
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	101 1	851 2	N		-0-	-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	115 1	1054 2	N		-0-	-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	99 1	801 2	N		-0-	-0-
07		992 N	751	-0-	-241	-0-	95 1	656 2	N		-0-	-0-
08		1178 N	832	-0-	-346	-0-	91 1	741 2	N		-0-	-0-
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	103 1	706 2	N		-0-	-0-
10		744 N	460	-0-	-284	-0-	58 1	402 2	N		-0-	-0-
11		810 N	754	-0-	-56	-0-	76 1	678 2	N		-0-	-0-
12		837 N	563	-0-	-274	-0-	56 1	507 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,684	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4030 X	3660	-0-	-370	-0-	-0-	189	1	3471	2	N	-0-			35
02		3799 X	3184	-0-	-615	-0-	-0-	182	1	3002	2	N	-0-			35
03		4061 X	3175	-0-	-886	-0-	-0-	297	1	2878	2	N	-0-			35
04		3930 X	3687	-0-	-243	-0-	-0-	355	1	3332	2	N	-0-			35
05		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	3616	2	N	-0-			35
06		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	3344	2	N	-0-			35
07		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	3795	2	N	-0-			35
08		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	4137	2	N	-0-			35
09		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	4000	2	N	-0-			35
10		4216 X	4139	-0-	-77	-0-	-0-	479	1	3660	2	N	-0-			35
11		4080 X	3660	-0-	-420	-0-	-0-	333	1	3327	2	N	-0-			35
*12		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	4124	2	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			47,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1361	2	N	-0-			-0-
02		1189 N	1109	-0-	-80	-0-	-0-	76	1	1033	2	N	-0-			-0-
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1255	2	N	-0-			-0-
04		1410 N	1154	-0-	-256	-0-	-0-	121	1	1033	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	990	-0-	-188	-0-	-0-	98	1	892	2	N	-0-			-0-
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1207	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	986	-0-	-192	-0-	-0-	125	1	861	2	N	-0-			-0-
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	920	2	N	-0-			-0-
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1094	2	N	-0-			-0-
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1089	2	N	-0-			-0-
11		990 N	902	-0-	-88	-0-	-0-	92	1	810	2	N	-0-			-0-
12		1302 N	783	-0-	-519	-0-	-0-	79	1	704	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	2115	-0-	-148	-0-	100	1	2015	2	N	-0-	35	
02		2030 N	1965	-0-	-65	-0-	106	1	1859	2	N	-0-	35	
03		3100 N	6116	-0-	3016	3016	509	1	5607	2	N	-0-	35	
04		3000 N	2041	-0-	-959	2057	190	1	1851	2	N	-0-	35	
05		3100 N	2111	-0-	-989	1068	180	1	1931	2	N	-0-	35	
06		3067 X	1999	-0-	-1068	-0-	194	1	1805	2	N	-0-	35	
07		2449 X	2045	-0-	-404	-0-	233	1	1812	2	N	-0-	35	
08		2449 X	2029	-0-	-420	-0-	195	1	1834	2	N	-0-	35	
09		2040 X	1843	-0-	-197	-0-	210	1	1633	2	N	-0-	35	
10		2108 X	2036	-0-	-72	-0-	229	1	1807	2	N	-0-	35	
11		2010 X	1967	-0-	-43	-0-	173	1	1794	2	N	-0-	35	
*12		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	178	1	1868	2	N	-0-	35	
TOTAL GAS PROD:			28,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398													
01		3348 X	2889	-0-	-459	-0-	96	1	2793	2	N	-0-	-0-
02		3132 X	2750	-0-	-382	-0-	107	1	2643	2	N	-0-	-0-
03		3007 X	2769	-0-	-238	-0-	210	1	2559	2	N	-0-	-0-
04		2910 X	2643	-0-	-267	-0-	208	1	2435	2	N	-0-	-0-
05		2945 X	2862	-0-	-83	-0-	202	1	2660	2	N	-0-	-0-
06		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	242	1	2687	2	N	-0-	-0-
07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	298	1	2692	2	N	-0-	-0-
08		2852 X	2737	-0-	-115	-0-	224	1	2513	2	N	-0-	-0-
09		2760 X	2404	-0-	-356	-0-	241	1	2163	2	N	-0-	-0-
10		2976 X	2694	-0-	-282	-0-	266	1	2428	2	N	-0-	-0-
11		2940 X	2535	-0-	-405	-0-	186	1	2349	2	N	-0-	-0-
12		2976 X	2836	-0-	-140	-0-	205	1	2631	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	202	-0-	202	202	175	1	27	2	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	460	-0-	460	662	417	1	43	2	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	24	-0-	24	686	22	1	2	2	N	-0-	-0-
05		721 X	35	-0-	-686	-0-	32	1	3	2	N	-0-	-0-
06		450 N	15	-0-	-435	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	104	1	10	2	N	-0-	-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		124 N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			904			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01		558 N	545	-0-	-13	-0-		33 1	512 2	N	-0-	-0-
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		74 1	1037 2	N	-0-	-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-		72 1	625 2	N	-0-	-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-		63 1	533 2	N	-0-	-0-
05		1178 N	842	-0-	-336	-0-		82 1	760 2	N	-0-	-0-
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-		73 1	590 2	N	-0-	-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-		79 1	552 2	N	-0-	-0-
08		837 N	623	-0-	-214	-0-		68 1	555 2	N	-0-	-0-
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-		94 1	653 2	N	-0-	-0-
10		620 N	586	-0-	-34	-0-		73 1	513 2	N	-0-	-0-
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-		87 1	782 2	N	-0-	-0-
12		775 N	191	-0-	-584	-0-		18 1	173 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,101				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		112 K	112	-0-	-0-	-0-		2 1	110 2	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	118	-0-	118	118		9 1	109 2	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	145	-0-	145	263		13 1	132 2	N	-0-	-0-
08		263 N	-0-	-0-	-263	-0-				N	-0-	-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-		137 1	106 2	N	-0-	-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-		21 1	182 2	N	-0-	-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-		66 1	110 2	N	-0-	-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			997				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	506	1	7368	2	N	-0-			-0-
02		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	556	1	7415	2	N	-0-			-0-
03		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	861	1	7306	2	N	-0-			-0-
04		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	868	1	7160	2	N	-0-			-0-
05		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	828	1	7421	2	N	-0-			-0-
06		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	881	1	6986	2	N	-0-			-0-
07		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	1067	1	7239	2	N	-0-			-0-
08		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	940	1	7517	2	N	-0-			-0-
09		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	911	1	6152	2	N	-0-			-0-
10		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	1117	1	7651	2	N	-0-			-0-
11		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	797	1	6949	2	N	-0-			-0-
*12		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	812	1	7144	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			96,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775															
01		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2396	2	N	-0-			-0-
02		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	88	1	2163	2	N	-0-			-0-
03		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	205	1	2493	2	N	-0-			-0-
04		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	188	1	2202	2	N	-0-			-0-
05		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	174	1	2279	2	N	-0-			-0-
06		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	201	1	2225	2	N	-0-			-0-
07		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	265	1	2392	2	N	-0-			-0-
08		2294 N	2231	-0-	-63	-0-	183	1	2048	2	N	-0-			-0-
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	246	1	2209	2	N	-0-			-0-
10		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	261	1	2389	2	N	-0-			-0-
11		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	174	1	2202	2	N	-0-			-0-
*12		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	174	1	2233	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577															
01		1767 N	1489	-0-	-278	-0-	84	1	1405	2	N	-0-			-0-
02		1740 N	1203	-0-	-537	-0-	74	1	1129	2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1662	-0-	-43	-0-	128	1	1534	2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1353	-0-	-87	-0-	141	1	1212	2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1110	-0-	-161	-0-	107	1	1003	2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1252	-0-	-368	-0-	136	1	1116	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	5686	-0-	-2586	2586	237	1	5449	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2227	-0-	-873	1713	239	1	1988	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	1747	-0-	-1253	460	219	1	1528	2	N	-0-			-0-
10		2573 X	1690	-0-	-883	-0-	209	1	1481	2	N	-0-			-0-
11		2490 X	1478	-0-	-1012	-0-	147	1	1331	2	N	-0-			-0-
12		2573 X	1476	-0-	-1097	-0-	145	1	1331	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
REAGAN, CECIL		WELL #:		1	RRCID -> 170844	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 15380	PERF.13660	- 13858		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	2931	-0-	-572	-0-	2931 3				1
02		4147 X	2747	-0-	-1400	-0-	2747 3				1
03		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 3				1
04		4290 X	2073	-0-	-2217	-0-	2073 3			1 5	-0-
05		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5028 3	1 9			1
06		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 3				1
07		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600 3				1
08		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552 3			1 5	-0-
09		10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	10698 3				-0-
10		14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	14725 3	2 9		2 1	-0-
11		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8377 3	7 9		5 1	1
12		7564 X	3692	-0-	-3872	-0-	3691 3	1 9		1 1	1
TOTAL GAS PROD:		76,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		10			

REAGAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 181134	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12929	- 13687		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6231 X	4613	-0-	-1618	-0-	4613 3				1
02		5481 X	4301	-0-	-1180	-0-	4301 3				1
03		5859 X	3001	-0-	-2858	-0-	3001 3				1
04		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104 3				1
05		5146 X	3491	-0-	-1655	-0-	3491 3				1
06		4470 X	3921	-0-	-549	-0-	3921 3				1
07		5859 X	4400	-0-	-1459	-0-	4400 3				1
08		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451 3			1 5	-0-
09		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3				-0-
10		3627 X	2397	-0-	-1230	-0-	2397 3				-0-
11		3510 X	1804	-0-	-1706	-0-	1803 3	1 9		1 1	-0-
12		3627 X	1487	-0-	-2140	-0-	1486 3	1 9		1	1
TOTAL GAS PROD:		45,901				TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

MERRYMAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 181372	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12854	- 12905		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	555	-0-	-902	-0-	555 3				1
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3				1
03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3				1
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3				1
05		1271 N	1025	-0-	-246	-0-	1025 3				1
06		1710 N	1022	-0-	-688	-0-	1022 3				1
07		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558 3				1
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3			1 5	-0-
09		1020 N	944	-0-	-76	-0-	944 3				-0-
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3				-0-
11		1800 N	1202	-0-	-598	-0-	1201 3	1 9		1	1
12		961 N	908	-0-	-53	-0-	908 3				1
TOTAL GAS PROD:		15,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 182281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13630	PERF.11940	- 13134		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4092 X	3839	-0-	-253	-0-	3839	3	N	-0-			-0-
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3	N	-0-			-0-
03	3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832	3	N	-0-			-0-
04	3720 X	3635	-0-	-85	-0-	3635	3	N	-0-			-0-
05	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3725	3	N	-0-			-0-
06	3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3437	3	N	-0-			-0-
07	3844 X	3375	-0-	-469	-0-	3375	3	N	-0-			-0-
08	3782 X	3127	-0-	-655	-0-	3127	3	N	-0-			-0-
09	3630 X	3386	-0-	-244	-0-	3386	3	N	-0-			-0-
10	3720 X	3551	-0-	-169	-0-	3551	3	N	-0-			-0-
11	3450 X	3168	-0-	-282	-0-	3168	3	N	-0-			-0-
12	3503 X	2396	-0-	-1107	-0-	2396	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C"		WELL #:		1	RRCID -> 182895	COMPL. DATE 09/24/2006	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11770	- 12586		
01	3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3644	3	N	-0-		-0-
02	3422 X	3417	-0-	-5	-0-	3417	3	N	-0-		-0-
03	3689 X	3562	-0-	-127	-0-	3562	3	N	-0-		-0-
04	3570 X	3419	-0-	-151	-0-	3419	3	N	-0-		-0-
05	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3	N	-0-		-0-
06	3540 X	3396	-0-	-144	-0-	3396	3	N	-0-		-0-
07	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	3539	3	N	-0-		-0-
08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3	N	-0-		-0-
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3	N	-0-		-0-
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3	N	-0-		-0-
11	3270 X	3188	-0-	-82	-0-	3188	3	N	-0-		-0-
12	3379 X	3113	-0-	-266	-0-	3113	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 183635	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12450	- 13458		
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-		1
02	290 N	244	-0-	-46	-0-	244	3	N	-0-		1
03	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	3	N	-0-		1
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-	1 5	-0-
05	248 N	2	-0-	-246	-0-	1	3	N	1		1
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3	N	-0-		1
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	1 5	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	N	1		1
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	1 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH 13750	PERF.13132 - 13182		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	1928	-0-	-304	-0-	1928 3		N	-0-			1
02		1943 N	1728	-0-	-215	-0-	1728 3		N	-0-			1
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-			1
04		1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853 3		N	-0-			1
05		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-			1
06		1830 N	1082	-0-	-748	-0-	1082 3		N	-0-			1
07		1922 N	1789	-0-	-133	-0-	1789 3		N	-0-			1
08		1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1739 3		N	-0-	1 5		-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
10		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833 3	1 9	N	1	1 1		-0-
12		1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1691 3	1 9	N	1			1
TOTAL GAS PROD:		20,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH 13950	PERF.13414 - 13604		
01		2914 N	2874	-0-	-40	-0-	2874 3		N	-0-			1
02		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3		N	-0-			1
03		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3		N	-0-			1
04		2790 N	2661	-0-	-129	-0-	2661 3		N	-0-	1 5		-0-
05		3007 N	2192	-0-	-815	-0-	2191 3	1 9	N	1			1
06		2850 N	1974	-0-	-876	-0-	1974 3		N	-0-			1
07		2759 N	2054	-0-	-705	-0-	2054 3		N	-0-			1
08		2201 N	1967	-0-	-234	-0-	1967 3		N	-0-	1 5		-0-
09		1980 N	1826	-0-	-154	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
10		2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2210 3	2 9	N	2	1 1		1
*12		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001										TOTAL DEPTH 13200	PERF.12810 - 12844		
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
02		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
04		2010 N	1491	-0-	-519	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
05		2139 N	1766	-0-	-373	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1670	-0-	-280	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-			-0-
08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
09		1680 N	1523	-0-	-157	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
10		2077 N	1558	-0-	-519	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
11		1890 N	1234	-0-	-656	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
*12		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001										TOTAL DEPTH 17790	PERF.14438 - 14595						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					1
02		319 N	282	-0-	-37	-0-	282	3			N	-0-					1
03		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					1
04		300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					1
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					1
06		270 N	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					1
07		279 N	16	-0-	-263	-0-	16	3			N	-0-	1	5			-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11		390 N	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,958		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001										TOTAL DEPTH 14205	PERF.13765 - 13920						
01		3627 X	2232	-0-	-1395	-0-	2232	3			N	-0-					1
02		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					1
03		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					1
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					1
05		2666 X	1827	-0-	-839	-0-	1827	3			N	-0-					1
06		2580 X	1618	-0-	-962	-0-	1618	3			N	-0-					1
07		2666 X	2288	-0-	-378	-0-	2288	3			N	-0-					1
08		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-	1	5			-0-
09		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
10		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
11		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2848	3	3	9	N	3	2	1			1
12		2666 X	2655	-0-	-11	-0-	2654	3	1	9	N	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:			31,199		TOTAL CONDENSATE PROD:			4									

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH 13115	PERF.12756 - 12789						
01		6169 X	4670	-0-	-1499	-0-	4670	3			N	-0-					1
02		5713 X	5136	-0-	-577	-0-	5136	3			N	-0-					1
03		6107 X	5928	-0-	-179	-0-	5928	3			N	-0-					1
04		5910 X	5901	-0-	-9	-0-	5901	3			N	-0-					1
05		5487 X	4366	-0-	-1121	-0-	4366	3			N	-0-					1
06		5730 X	3882	-0-	-1848	-0-	3882	3			N	-0-					1
07		6107 X	5596	-0-	-511	-0-	5596	3			N	-0-					1
08		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-	1	5			-0-
09		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
10		3565 X	3108	-0-	-457	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
11		3450 X	2963	-0-	-487	-0-	2960	3	3	9	N	3	2	1			1
12		3565 X	3548	-0-	-17	-0-	3547	3	1	9	N	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:			54,634		TOTAL CONDENSATE PROD:			4									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			
01		3649 X	3169	-0-	-480	-0-	3169 3			N	-0-	13	
02		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 3			N	-0-	13	
03		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3			N	-0-	13	
04		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3			N	-0-	12	
05		3193 X	3117	-0-	-76	-0-	3116 3	1 9		N	1	13	
06		3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048 3			N	-0-	13	
07		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3			N	-0-	13	
08		3503 X	3438	-0-	-65	-0-	3438 3			N	-0-	12	
09		3390 X	3282	-0-	-108	-0-	3282 3			N	-0-	12	
10		3472 X	2967	-0-	-505	-0-	2967 3			N	-0-	12	
11		3360 X	2599	-0-	-761	-0-	2597 3	2 9		N	2	13	
12		3472 X	2653	-0-	-819	-0-	2652 3	1 9		N	1	13	
TOTAL GAS PROD:											37,807	TOTAL CONDENSATE PROD:	4

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095													
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-	1	
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3			N	-0-	1	
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3			N	-0-	1	
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3			N	-0-	1	
05		1457 N	1074	-0-	-383	-0-	1073 3	1 9		N	1	1	
06		2010 X	993	-0-	-1017	-0-	993 3			N	-0-	1	
07		2077 X	971	-0-	-1106	-0-	971 3			N	-0-	1	
08		2077 X	997	-0-	-1080	-0-	997 3			N	-0-	1	
09		2010 X	1262	-0-	-748	-0-	1262 3			N	-0-	1	
10		2077 X	984	-0-	-1093	-0-	984 3			N	-0-	1	
11		2010 X	985	-0-	-1025	-0-	984 3	1 9		N	1	1	
*12		1302 N	853	-0-	-449	-0-	851 1	2 3		N	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:											12,376	TOTAL CONDENSATE PROD:	2

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790													
01		5146 X	4845	-0-	-301	-0-	4845 3			N	-0-	1	
02		4930 X	4569	-0-	-361	-0-	4569 3			N	-0-	1	
03		5270 X	4248	-0-	-1022	-0-	4248 3			N	-0-	1	
04		5100 X	4085	-0-	-1015	-0-	4085 3			N	-0-	1	
05		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 3			N	-0-	1	
06		4740 X	4216	-0-	-524	-0-	4216 3			N	-0-	1	
07		4898 X	4725	-0-	-173	-0-	4725 3			N	-0-	1	
08		4774 X	2776	-0-	-1998	-0-	2776 3			N	-0-	1	
09		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-	-0-			N	-0-	1	
10		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	-0-			N	-0-	1	
11		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-	-0-			N	-0-	1	
12		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-			N	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:											34,482	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)										CPTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MISCHER "D"														
WELL #: 1										RRCID -> 186420				
COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH 13425				
PERF.13218 - 13234														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7626 X	6952	-0-	-674	-0-	6952	3		N	-0-			1
02		6844 X	6746	-0-	-98	-0-	6746	3		N	-0-			1
03		7347 X	7180	-0-	-167	-0-	7180	3		N	-0-			1
04		7110 X	6867	-0-	-243	-0-	6867	3		N	-0-	1 5		-0-
05		7223 X	7144	-0-	-79	-0-	7143	3	1 9	N	1			1
06		6990 X	6913	-0-	-77	-0-	6913	3		N	-0-			1
07		7223 X	6551	-0-	-672	-0-	6551	3		N	-0-			1
08		7192 X	6238	-0-	-954	-0-	6238	3		N	-0-	1 5		-0-
09		6900 X	6830	-0-	-70	-0-	6830	3		N	-0-			-0-
10		7130 X	6916	-0-	-214	-0-	6916	3		N	-0-			-0-
11		6900 X	6688	-0-	-212	-0-	6682	3	6 9	N	5	4 1		1
12		7068 X	6930	-0-	-138	-0-	6927	3	3 9	N	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:			81,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

REAGAN, CECIL "B"										CPTY: ROBERTSON				
WELL #: 1										RRCID -> 186913				
COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH 13490				
PERF.12818 - 13194														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	954	3	1 9	N	1			1
*12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			2,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

SCHOOL LAND "A"										CPTY: ROBERTSON				
WELL #: 1										RRCID -> 187321				
COMPL. DATE 10/24/2001										TOTAL DEPTH 13350				
PERF.13224 - 13278														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3		N	-0-			1
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			1
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			1
04		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	3		N	-0-	1 5		-0-
05		1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1027	3	1 9	N	1			1
06		1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3		N	-0-			1
07		1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3		N	-0-			1
08		1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	3		N	-0-	1 5		-0-
09		990 N	906	-0-	-84	-0-	906	3		N	-0-			-0-
10		1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	3		N	-0-			-0-
11		930 N	833	-0-	-97	-0-	832	3	1 9	N	1			1
12		930 N	844	-0-	-86	-0-	844	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			11,794			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MISCHER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187563	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13402 - 13417	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 X	534	-0-	-861	-0-	534 3		N	-0-		1
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		1
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		1
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-		1
05		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	-0-		1
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-		1
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-		1
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-	1 5	-0-
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-		-0-
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-		-0-
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	801 3	1 9	N	1		1
*12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:				12,691	TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

REAGAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	187574	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6764 X	6039	-0-	-725	-0-	6039 3		N	-0-		1
02		5800 X	5640	-0-	-160	-0-	5640 3		N	-0-		1
03		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396 3		N	-0-		1
04		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552 3		N	-0-	1 5	-0-
05		6200 X	4647	-0-	-1553	-0-	4646 3	1 9	N	1		1
06		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453 3		N	-0-		1
07		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518 3		N	-0-		1
08		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314 3		N	-0-	1 5	-0-
09		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 3		N	-0-		-0-
10		6231 X	5943	-0-	-288	-0-	5943 3		N	-0-		-0-
11		6030 X	5746	-0-	-284	-0-	5742 3	4 9	N	4	3 1	1
12		6231 X	5058	-0-	-1173	-0-	5056 3	2 9	N	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:				71,341	TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	187686	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13346 - 13612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		1
02		580 N	558	-0-	-22	-0-	558 3		N	-0-		1
03		651 N	572	-0-	-79	-0-	572 3		N	-0-		1
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		1
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		1
06		540 N	318	-0-	-222	-0-	318 3		N	-0-		1
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		1
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-	1 5	-0-
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
10		682 N	469	-0-	-213	-0-	469 3		N	-0-		-0-
11		570 N	386	-0-	-184	-0-	386 3		N	-0-		-0-
12		558 N	401	-0-	-157	-0-	401 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,351	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922										COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12945 - 13006
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		6727 X	5884	-0-	-843	-0-		5884	3	N	-0-			-0-	
02		5713 X	5599	-0-	-114	-0-		5599	3	N	-0-			-0-	
03		6107 X	5723	-0-	-384	-0-		5723	3	N	-0-			-0-	
04		5910 X	5522	-0-	-388	-0-		5522	3	N	-0-			-0-	
05		6107 X	5675	-0-	-432	-0-		5675	3	N	-0-			-0-	
06		5790 X	5088	-0-	-702	-0-		5088	3	N	-0-			-0-	
07		5983 X	4403	-0-	-1580	-0-		4403	3	N	-0-			-0-	
08		5735 X	5566	-0-	-169	-0-		5566	3	N	-0-			-0-	
09		5520 X	5322	-0-	-198	-0-		5322	3	N	-0-			-0-	
10		5673 X	4983	-0-	-690	-0-		4983	3	N	-0-			-0-	
11		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-		5971	3	N	-0-			-0-	
12		5580 X	3905	-0-	-1675	-0-		3905	3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 63,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991										COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	12925 - 13000
01		5332 X	5193	-0-	-139	-0-		5193	3	N	-0-			1	
02		4901 X	4183	-0-	-718	-0-		4183	3	N	-0-			1	
03		5239 X	5226	-0-	-13	-0-		5226	3	N	-0-			1	
04		5070 X	4643	-0-	-427	-0-		4643	3	N	-0-			1	
05		5239 X	5058	-0-	-181	-0-		5058	3	N	-0-			1	
06		5070 X	4540	-0-	-530	-0-		4540	3	N	-0-			1	
07		5239 X	4714	-0-	-525	-0-		4714	3	N	-0-			1	
08		4867 X	4648	-0-	-219	-0-		4648	3	N	-0-	1 5		-0-	
09		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-		4834	3	N	-0-			-0-	
10		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-		4945	3	N	-0-			-0-	
11		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-		4729	3	N	4	3 1		1	
12		4867 X	4822	-0-	-45	-0-		4820	3	N	2	2 1		1	

TOTAL GAS PROD: 57,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289										COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	17980	PERF.	14186 - 15810
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063	3	N	-0-			1	
02		957 N	450	-0-	-507	-0-		450	3	N	-0-			1	
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1244	3	N	-0-			1	
04		1020 N	538	-0-	-482	-0-		538	3	N	-0-			1	
05		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554	3	N	-0-			1	
06		1020 N	368	-0-	-652	-0-		368	3	N	-0-			1	
07		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1152	3	N	-0-	1 5		-0-	
08		1054 N	131	-0-	-923	-0-		131	3	N	-0-			-0-	
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	3	N	-0-			-0-	
10		1054 N	1001	-0-	-53	-0-		1001	3	N	-0-			-0-	
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-		934	3	N	1			1	
*12		1054 N	265	-0-	-789	-0-		265	3	N	-0-	1 1		-0-	

TOTAL GAS PROD: 9,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770													
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3	N	-0-			1	
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3	N	-0-			1	
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 3	N	-0-			1	
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 3	N	-0-	1 5		-0-	
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3454 3	1 9 N	1			1	
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 3	N	-0-			1	
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 3	N	-0-			1	
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 3	N	-0-	1 5		-0-	
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 3	N	-0-			-0-	
10	2139	X	1764	-0-	-375	-0-	1764 3	N	-0-			-0-	
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2636 3	3 9 N	3	2 1		1	
*12	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 3	N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			37,667	TOTAL CONDENSATE PROD:					4				

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996													
01	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3724 3	Y	-0-			1	
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 3	Y	-0-			1	
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3	Y	-0-			1	
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 3	Y	-0-	1 5		-0-	
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4205 3	1 9 Y	1			1	
06	3750	X	3738	-0-	-12	-0-	3738 3	Y	-0-			1	
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 3	Y	-0-			1	
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 3	Y	-0-	1 5		-0-	
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3	Y	-0-			-0-	
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 3	Y	-0-			-0-	
11	3930	X	3929	-0-	-1	-0-	3926 3	3 9 Y	3	2 1		1	
*12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4335 3	2 9 Y	2	2 1		1	
TOTAL GAS PROD:			49,439	TOTAL CONDENSATE PROD:					6				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003										TOTAL DEPTH 13315	PERF.12778 - 13140		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3317 X	2985	-0-	-332	-0-	2985 3		N	-0-			1
02		2929 X	2625	-0-	-304	-0-	2625 3		N	-0-			1
03		3131 X	2768	-0-	-363	-0-	2768 3		N	-0-			1
04		3030 X	2744	-0-	-286	-0-	2744 3		N	-0-			1
05		2976 X	2806	-0-	-170	-0-	2806 3		N	-0-			1
06		2880 X	2720	-0-	-160	-0-	2720 3		N	-0-			1
07		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3		N	-0-			1
08		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3		N	-0-	1 5		-0-
09		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
10		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3		N	-0-			-0-
11		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2660 3	3 9	N	3	2 1		1
*12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644 3	1 9	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			33,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003										TOTAL DEPTH 13021	PERF.12088 - 12469		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3383	-0-	283	283	3383 3		N	-0-			1
02		2860 N	2577	-0-	-283	-0-	2577 3		N	-0-			1
03		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-			1
04		2850 X	2233	-0-	-617	-0-	2233 3		N	-0-	1 5		-0-
05		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3077 3	1 9	N	1			1
06		2850 X	1360	-0-	-1490	-0-	1360 3		N	-0-			1
07		2759 X	2021	-0-	-738	-0-	2021 3		N	-0-			1
08		2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2695 3		N	-0-	1 5		-0-
09		2850 X	2688	-0-	-162	-0-	2688 3		N	-0-			-0-
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-			-0-
11		2610 N	1632	-0-	-978	-0-	1631 3	1 9	N	1			1
12		2790 N	919	-0-	-1871	-0-	919 3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			26,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH 13225	PERF.12659 - 13018		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6169 X	5843	-0-	-326	-0-	5843 3		N	-0-			-0-
02		5655 X	5303	-0-	-352	-0-	5303 3		N	-0-			-0-
03		6045 X	5644	-0-	-401	-0-	5644 3		N	-0-			-0-
04		5850 X	5363	-0-	-487	-0-	5363 3		N	-0-			-0-
05		6045 X	5272	-0-	-773	-0-	5272 3		N	-0-			-0-
06		5640 X	4770	-0-	-870	-0-	4770 3		N	-0-			-0-
07		5673 X	5084	-0-	-589	-0-	5084 3		N	-0-			-0-
08		5456 X	5134	-0-	-322	-0-	5134 3		N	-0-			-0-
09		5280 X	4924	-0-	-356	-0-	4924 3		N	-0-			-0-
10		5270 X	5078	-0-	-192	-0-	5078 3		N	-0-			-0-
11		4980 X	4813	-0-	-167	-0-	4813 3		N	-0-			-0-
12		5146 X	3134	-0-	-2012	-0-	3134 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3		N	-0-			1
02		2900 N	6150	-0-	3250	3250	6150	3		N	-0-			1
03		9235 X	5985	-0-	-3250	-0-	5985	3		N	-0-			1
04		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3		N	-0-			1
05		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3		N	-0-			1
06		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3		N	-0-			1
07		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3		N	-0-			1
08		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3		N	-0-	1 5		-0-
09		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3		N	-0-			-0-
10		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3		N	-0-			-0-
11		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4849	3	4 9	N	4	3 1		1
*12		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4987	3	2 9	N	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			65,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984														
01		2927 X	2746	-0-	-181	-0-	2746	3		N	-0-			-0-
02		2581 N	2580	-0-	-1	-0-	2580	3		N	-0-			-0-
03		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-			-0-
04		2670 N	2504	-0-	-166	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
05		2759 N	2382	-0-	-377	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
06		2580 N	1155	-0-	-1425	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
07		2573 N	2079	-0-	-494	-0-	2079	3		N	-0-			-0-
08		2387 N	2184	-0-	-203	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
09		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
10		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
12		2108 N	2050	-0-	-58	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056														
01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3		N	-0-			-0-
02		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
03		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
04		3000 X	2628	-0-	-372	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
05		3100 X	2062	-0-	-1038	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
06		3000 X	2172	-0-	-828	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
07		3100 X	2008	-0-	-1092	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
08		2728 X	1182	-0-	-1546	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
09		2640 X	1136	-0-	-1504	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
10		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	3923	-0-	923	923	3923	3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3259	-0-	159	1082	3259	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,479			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003										TOTAL DEPTH 13255	PERF.12677 - 13676		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 3		N	-0-			-0-
02		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
03		2139 N	1163	-0-	-976	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
04		2730 N	808	-0-	-1922	-0-	808 3		N	-0-			-0-
05		2666 N	790	-0-	-1876	-0-	790 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	968	-0-	-172	-0-	968 3		N	-0-			-0-
07		837 N	585	-0-	-252	-0-	585 3		N	-0-			-0-
08		775 N	629	-0-	-146	-0-	629 3		N	-0-			-0-
09		960 N	632	-0-	-328	-0-	632 3		N	-0-			-0-
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			-0-
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	589 3		N	-0-			-0-
*12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,168	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003										TOTAL DEPTH 13131	PERF.12574 - 12927		
01		2852 X	1190	-0-	-1662	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
02		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 3		N	-0-			-0-
03		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 3		N	-0-			-0-
04		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 3		N	-0-			-0-
05		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 3		N	-0-			-0-
06		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		N	-0-			-0-
07		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3		N	-0-			-0-
08		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
09		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3		N	-0-			-0-
10		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 3		N	-0-			-0-
11		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 3		N	-0-			-0-
*12		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,584	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003										TOTAL DEPTH 13030	PERF.12482 - 12862		
01		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 3		N	-0-			1
02		2900 N	3765	-0-	865	865	3765 3		N	-0-			1
03		3100 N	3759	-0-	659	1524	3759 3		N	-0-			1
04		4254 X	2730	-0-	-1524	-0-	2730 3		N	-0-	1 5		-0-
05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3676 3	1 9	N	1			1
06		2940 X	2366	-0-	-574	-0-	2366 3		N	-0-			1
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 3		N	-0-			1
08		3038 X	2924	-0-	-114	-0-	2924 3		N	-0-	1 5		-0-
09		2940 X	2263	-0-	-677	-0-	2263 3		N	-0-			-0-
10		3038 X	2924	-0-	-114	-0-	2924 3		N	-0-			-0-
11		2940 X	1765	-0-	-1175	-0-	1763 3	2 9	N	2	1 1		1
*12		3038 X	662	-0-	-2376	-0-	661 3	1 9	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			34,051	TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398										COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12124 - 13082					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4309 X	3691	-0-	-618	-0-	3691	3				N	-0-					174	
02		4089 X	2696	-0-	-1393	-0-	2696	3				N	-0-					174	
03		4371 X	4085	-0-	-286	-0-	4085	3				N	-0-					174	
04		4230 X	3445	-0-	-785	-0-	3445	3				N	-0-					174	
05		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3				N	-0-					174	
06		3960 X	3794	-0-	-166	-0-	3794	3				N	-0-					174	
07		4092 X	3483	-0-	-609	-0-	3483	3				N	-0-					174	
08		4092 X	2993	-0-	-1099	-0-	2993	3				N	-0-					174	
09		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3				N	-0-					174	
10		3937 X	3855	-0-	-82	-0-	3855	3				N	-0-					174	
11		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3				N	-0-					174	
12		4526 X	3475	-0-	-1051	-0-	3475	3				N	-0-					174	
TOTAL GAS PROD:			43,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944										COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12830 - 12860					
01		6191 X	6003	-0-	-188	-0-	6003	3				N	-0-					1	
02		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3				N	-0-					1	
03		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3				N	-0-					1	
04		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3				N	-0-	1	5			-0-	
05		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5826	3		1	9	N	-0-	1				1	
06		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3				N	-0-					1	
07		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3				N	-0-					1	
08		5921 X	5762	-0-	-159	-0-	5762	3				N	-0-	1	5			-0-	
09		5700 X	5605	-0-	-95	-0-	5605	3				N	-0-					-0-	
10		5859 X	5737	-0-	-122	-0-	5737	3				N	-0-					-0-	
11		5670 X	5410	-0-	-260	-0-	5406	3		4	9	N	-0-	4		3	1	1	
12		5859 X	5416	-0-	-443	-0-	5414	3		2	9	N	-0-	2		2	1	1	
TOTAL GAS PROD:			68,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			7										

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626										COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11918 - 12320					
01		3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243	3				N	-0-					-0-	
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3				N	-0-					-0-	
03		3131 X	2784	-0-	-347	-0-	2784	3				N	-0-					-0-	
04		3030 X	2095	-0-	-935	-0-	2095	3				N	-0-					-0-	
05		3131 X	2183	-0-	-948	-0-	2183	3				N	-0-					-0-	
06		3030 X	1742	-0-	-1288	-0-	1742	3				N	-0-					-0-	
07		3131 X	2750	-0-	-381	-0-	2750	3				N	-0-					-0-	
08		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3				N	-0-					-0-	
09		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3				N	-0-					-0-	
10		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3				N	-0-					-0-	
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3				N	-0-					-0-	
12		2201 N	1993	-0-	-208	-0-	1993	3				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003										TOTAL DEPTH 12945	PERF.12454 - 12800		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4588 X	4564	-0-	-24	-0-	4564	3	N	-0-			1
02		4060 X	4059	-0-	-1	-0-	4059	3	N	-0-			1
03		4340 X	4102	-0-	-238	-0-	4102	3	N	-0-			1
04		4200 X	3481	-0-	-719	-0-	3481	3	N	-0-	1 5		-0-
05		4340 X	3497	-0-	-843	-0-	3496	3	N	1	9		1
06		4200 X	3484	-0-	-716	-0-	3484	3	N	-0-			1
07		4340 X	2859	-0-	-1481	-0-	2859	3	N	-0-			1
08		4030 X	3898	-0-	-132	-0-	3898	3	N	-0-	1 5		-0-
09		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3	N	-0-			-0-
10		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3	N	-0-			-0-
11		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4079	3	N	3	9	2 1	1
12		4030 X	2536	-0-	-1494	-0-	2535	3	N	1	9	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		46,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003										TOTAL DEPTH 12940	PERF.11908 - 12770		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH 13460	PERF.12816 - 12960		
01	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	2763	3	Y	-0-			1
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3	Y	-0-			1
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3	Y	-0-			1
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3	Y	-0-			1
05	2945	X	2304	-0-	-641	-0-	2304	3	Y	-0-			1
06	2850	X	2020	-0-	-830	-0-	2020	3	Y	-0-			1
07	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	2604	3	Y	-0-			1
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3	Y	-0-	1 5		-0-
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3	Y	-0-			-0-
10	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	2114	3	Y	-0-			-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	3	Y	2	9	1 1	1
*12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2714	3	Y	1	9	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		30,996				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1806	-0-	-240	-0-	1806	3				Y	-0-					1
02	1914 N	1764	-0-	-150	-0-	1764	3				Y	-0-					1
03	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	1651	3				Y	-0-					1
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3				Y	-0-	1	5			-0-
05	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1865	3		1	9	Y	1					1
06	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1446	3				Y	-0-					1
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3				Y	-0-					1
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3				Y	-0-	1	5			-0-
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3				Y	-0-					-0-
10	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	1648	3				Y	-0-					-0-
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1916	3		2	9	Y	2	1	1			1
*12	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3				Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

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

01	4650 X	4468	-0-	-182	-0-	4468	3				N	-0-					1
02	4466 X	4147	-0-	-319	-0-	4147	3				N	-0-					1
03	4774 X	4379	-0-	-395	-0-	4379	3				N	-0-					1
04	4620 X	4198	-0-	-422	-0-	4198	3				N	-0-	1	5			-0-
05	4464 X	4117	-0-	-347	-0-	4116	3		1	9	N	1					1
06	4320 X	4224	-0-	-96	-0-	4224	3				N	-0-					1
07	4433 X	3994	-0-	-439	-0-	3994	3				N	-0-					1
08	4371 X	3922	-0-	-449	-0-	3922	3				N	-0-	1	5			-0-
09	4230 X	4113	-0-	-117	-0-	4113	3				N	-0-					-0-
10	4371 X	4047	-0-	-324	-0-	4047	3				N	-0-					-0-
11	4230 X	3838	-0-	-392	-0-	3835	3		3	9	N	3	2	1			1
12	4247 X	3742	-0-	-505	-0-	3741	3		1	9	N	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		49,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		5											

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

01	3875 X	3457	-0-	-418	-0-	3457	3				N	-0-					-0-
02	3480 X	2820	-0-	-660	-0-	2820	3				N	-0-					-0-
03	3720 X	2882	-0-	-838	-0-	2882	3				N	-0-					-0-
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3				N	-0-					-0-
05	3720 X	3295	-0-	-425	-0-	3295	3				N	-0-					-0-
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3				N	-0-					-0-
07	3720 X	2377	-0-	-1343	-0-	2377	3				N	-0-					-0-
08	3751 X	2812	-0-	-939	-0-	2812	3				N	-0-					-0-
09	3630 X	2690	-0-	-940	-0-	2690	3				N	-0-					-0-
10	3503 X	3352	-0-	-151	-0-	3352	3				N	-0-					-0-
11	3390 X	2737	-0-	-653	-0-	2737	3				N	-0-					-0-
12	2821 X	2543	-0-	-278	-0-	2543	3				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		35,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201695	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226	- 12892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5487 X	4275	-0-	-1212	-0-	4275 3		N	-0-			1
02		4814 X	4298	-0-	-516	-0-	4298 3		N	-0-			1
03		5146 X	4823	-0-	-323	-0-	4823 3		N	-0-			1
04		4980 X	4157	-0-	-823	-0-	4157 3		N	-0-			1
05		4588 X	2331	-0-	-2257	-0-	2331 3		N	-0-			1
06		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 3		N	-0-			1
07		4836 X	3891	-0-	-945	-0-	3891 3		N	-0-			1
08		4836 X	4175	-0-	-661	-0-	4175 3		N	-0-	1 5		-0-
09		5220 X	3227	-0-	-1993	-0-	3227 3		N	-0-			-0-
10		5394 X	4056	-0-	-1338	-0-	4056 3		N	-0-			-0-
11		5220 X	2702	-0-	-2518	-0-	2699 3	3 9	N	3	2 1		1
12		4185 X	3984	-0-	-201	-0-	3983 3	1 9	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:				47,127				TOTAL CONDENSATE PROD:				4	

MERRYMAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201697	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970	- 12980	
01		5115 X	4904	-0-	-211	-0-	4904 3		N	-0-			1
02		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 3		N	-0-			1
03		4836 X	4261	-0-	-575	-0-	4261 3		N	-0-			1
04		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 3		N	-0-			1
05		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873 3		N	-0-			1
06		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 3		N	-0-			1
07		4836 X	4279	-0-	-557	-0-	4279 3		N	-0-			1
08		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 3		N	-0-	1 5		-0-
09		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120 3		N	-0-			-0-
10		4805 X	4396	-0-	-409	-0-	4396 3		N	-0-			-0-
11		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4868 3	4 9	N	4	3 1		1
*12		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038 3	2 9	N	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:				57,150				TOTAL CONDENSATE PROD:				6	

REAGAN "C"		WELL #:		8	RRCID ->	201828	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			1
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				28				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753 3		N	-0-			1
02		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 3		N	-0-			1
03		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 3		N	-0-			1
04		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 3		N	-0-			1
05		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 3		N	-0-			1
06		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 3		N	-0-			1
07		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 3		N	-0-			1
08		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3		N	-0-	1 5		-0-
09		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 3		N	-0-			-0-
10		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 3		N	-0-			-0-
11		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2182 3	2 9	N	2	1 1		1
*12		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3533 3	1 9	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			50,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520													
01		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		Y	-0-			138
02		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		Y	-0-			138
03		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		Y	-0-			138
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		Y	-0-			138
05		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		Y	-0-			138
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		Y	-0-			138
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		Y	-0-			138
08		2108 N	1783	-0-	-325	-0-	1783 3		Y	-0-	1 5		137
09		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		Y	-0-			137
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3		Y	-0-			137
11		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112 3	2 9	Y	2	1 1		138
12		2232 N	2131	-0-	-101	-0-	2131 3		Y	-0-			138
TOTAL GAS PROD:			25,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144													
01		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576 3		N	-0-			-0-
02		4988 X	4777	-0-	-211	-0-	4777 3		N	-0-			-0-
03		5332 X	5011	-0-	-321	-0-	5011 3		N	-0-			-0-
04		5160 X	4722	-0-	-438	-0-	4722 3		N	-0-			-0-
05		5332 X	4986	-0-	-346	-0-	4986 3		N	-0-			-0-
06		5160 X	4663	-0-	-497	-0-	4663 3		N	-0-			-0-
07		5115 X	4800	-0-	-315	-0-	4800 3		N	-0-			-0-
08		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 3		N	-0-			-0-
09		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 3		N	-0-			-0-
10		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 3		N	-0-			-0-
11		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952 3		N	-0-			-0-
*12		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004										TOTAL DEPTH 13175	PERF.12824 - 12868						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5444 X	5406	-0-	-38	-0-	-0-	5406	3			N	-0-				1
02		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-				1
03		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-				1
04		4920 X	4913	-0-	-7	-0-	-0-	4913	3			N	-0-				1
05		5084 X	5055	-0-	-29	-0-	-0-	5055	3			N	-0-				1
06		4920 X	4576	-0-	-344	-0-	-0-	4576	3			N	-0-				1
07		5084 X	4839	-0-	-245	-0-	-0-	4839	3			N	-0-				1
08		4650 X	3839	-0-	-811	-0-	-0-	3839	3			N	-0-	1	5		-0-
09		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-				-0-
10		4650 X	4370	-0-	-280	-0-	-0-	4370	3			N	-0-				-0-
11		4500 X	3732	-0-	-768	-0-	-0-	3729	3	3	9	N	3	2	1		1
12		4650 X	3215	-0-	-1435	-0-	-0-	3214	3	1	9	N	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:			55,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004										TOTAL DEPTH 12951	PERF.11804 - 12764						
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-				1
02		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-				1
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-				1
04		1140 N	1017	-0-	-123	-0-	-0-	1017	3			N	-0-				1
05		1178 N	969	-0-	-209	-0-	-0-	969	3			N	-0-				1
06		1080 N	863	-0-	-217	-0-	-0-	863	3			N	-0-				1
07		1054 N	548	-0-	-506	-0-	-0-	548	3			N	-0-	1	5		-0-
08		961 N	886	-0-	-75	-0-	-0-	886	3			N	-0-				-0-
09		870 N	770	-0-	-100	-0-	-0-	770	3			N	-0-				-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-				-0-
11		870 N	838	-0-	-32	-0-	-0-	837	3	1	9	N	1				1
*12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004										TOTAL DEPTH 13310	PERF.12406 - 13304						
01		4650 X	4372	-0-	-278	-0-	-0-	4372	3			N	-0-				1
02		4437 X	3604	-0-	-833	-0-	-0-	3604	3			N	-0-				1
03		4743 X	4215	-0-	-528	-0-	-0-	4215	3			N	-0-				1
04		4590 X	3893	-0-	-697	-0-	-0-	3893	3			N	-0-				1
05		4371 X	3800	-0-	-571	-0-	-0-	3800	3			N	-0-				1
06		4230 X	3682	-0-	-548	-0-	-0-	3682	3			N	-0-				1
07		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-				1
08		3906 X	3347	-0-	-559	-0-	-0-	3347	3			N	-0-	1	5		-0-
09		3780 X	1733	-0-	-2047	-0-	-0-	1733	3			N	-0-				-0-
10		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			33,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		3224 X	2919	-0-	-305	-0-	2919	3			N	-0-				1	
02		2813 X	2739	-0-	-74	-0-	2739	3			N	-0-				1	
03		3007 X	2624	-0-	-383	-0-	2624	3			N	-0-				1	
04		2910 X	2676	-0-	-234	-0-	2676	3			N	-0-				1	
05		2914 N	2697	-0-	-217	-0-	2697	3			N	-0-				1	
06		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-				1	
07		2759 N	2741	-0-	-18	-0-	2741	3			N	-0-				1	
08		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-	1	5		-0-	
09		2580 N	2531	-0-	-49	-0-	2531	3			N	-0-				-0-	
10		2728 N	2226	-0-	-502	-0-	2226	3			N	-0-				-0-	
11		2610 N	2465	-0-	-145	-0-	2463	3	2	9	N	-2	1	1		1	
12		2604 N	2392	-0-	-212	-0-	2392	3			N	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:			31,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919																	
01		2945 X	2513	-0-	-432	-0-	2513	3			N	-0-				1	
02		2668 N	2166	-0-	-502	-0-	2166	3			N	-0-				1	
03		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3			N	-0-				1	
04		2430 N	1951	-0-	-479	-0-	1951	3			N	-0-	1	5		-0-	
05		2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2240	3	1	9	N	-1				1	
06		2220 N	1856	-0-	-364	-0-	1856	3			N	-0-				1	
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-				1	
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-	1	5		-0-	
09		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-				-0-	
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-				-0-	
11		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	3	2	9	N	-2	1	1		1	
12		2511 N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:			27,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786																	
01		3069 X	2057	-0-	-1012	-0-	2057	3			N	-0-				1	
02		2871 X	1707	-0-	-1164	-0-	1707	3			N	-0-				1	
03		3069 X	1946	-0-	-1123	-0-	1946	3			N	-0-				1	
04		1980 X	1873	-0-	-107	-0-	1873	3			N	-0-	1	5		-0-	
05		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	3	1	9	N	-1				1	
06		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-				1	
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-				1	
08		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-	1	5		-0-	
09		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-				-0-	
10		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-				-0-	
11		2610 N	2302	-0-	-308	-0-	2300	3	2	9	N	-2	1	1		1	
12		2418 N	2277	-0-	-141	-0-	2277	3			N	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:			26,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	226902	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13056	PERF.12464 - 13662	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8981 X	8241	-0-	-740	-0-		8241 3		N	-0-		-0-
02	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-		7846 3		N	-0-		-0-
03	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-		8196 3		N	-0-		-0-
04	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-		7903 3		N	-0-		-0-
05	8153 X	7902	-0-	-251	-0-		7902 3		N	-0-		-0-
06	7890 X	7454	-0-	-436	-0-		7454 3		N	-0-		-0-
07	8153 X	7735	-0-	-418	-0-		7735 3		N	-0-		-0-
08	7998 X	7678	-0-	-320	-0-		7678 3		N	-0-		-0-
09	7740 X	7303	-0-	-437	-0-		7303 3		N	-0-		-0-
10	7905 X	7747	-0-	-158	-0-		7747 3		N	-0-		-0-
11	7500 X	7486	-0-	-14	-0-		7486 3		N	-0-		-0-
12	7750 X	7663	-0-	-87	-0-		7663 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		93,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HULSEY, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13697 - 13725	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-		2970 3		N	-0-		-0-
02	T. A.	2294	-0-	2294	2294		2294 3		N	-0-		-0-
03	T. A.	2058	-0-	2058	4352		2058 3		N	-0-		-0-
04	T. A.	2628	-0-	2628	6980		2628 3		N	-0-		-0-
05	9761 X	2781	-0-	-6980	-0-		2781 3		N	-0-		-0-
06	2820 X	2445	-0-	-375	-0-		2445 3		N	-0-		-0-
07	2728 X	1926	-0-	-802	-0-		1925 3	1 9	N	1		1
08	2325 X	378	-0-	-1947	-0-		378 3		N	-0-	1 5	-0-
09	2250 N	301	-0-	-1949	-0-		301 3		N	-0-		-0-
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		2638 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	8799	-0-	5799	5799		8796 3	3 9	N	3	2 1	1
*12	3100 N	5743	-0-	2643	8442		5742 3	1 9	N	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		34,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		1	RRCID ->	095961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10692 - 11699
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-		62 1	1283 2	Y	-0-		-0-	
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		59 1	1165 2	Y	-0-		-0-	
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		69 1	1333 2	Y	-0-		-0-	
04	1170 N	1140	-0-	-30	-0-		54 1	1086 2	Y	-0-		-0-	
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		73 1	1371 2	Y	-0-		-0-	
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		64 1	1165 2	Y	-0-		-0-	
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		69 1	1311 2	Y	-0-		-0-	
08	1426 N	1408	-0-	-18	-0-		64 1	1344 2	Y	-0-		-0-	
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		64 1	1310 2	Y	-0-		-0-	
10	1395 N	1385	-0-	-10	-0-		65 1	1320 2	Y	-0-		-0-	
11	1350 N	1230	-0-	-120	-0-		56 1	1174 2	Y	-0-		-0-	
12	1426 N	1369	-0-	-57	-0-		65 1	1304 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1798 N	1343	-0-	-455	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-
02		1508 N	1334	-0-	-174	-0-	64	1	1270	2	Y	-0-
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-
04		1290 N	1178	-0-	-112	-0-	56	1	1122	2	Y	-0-
05		1290 N	1121	-0-	-169	-0-	56	1	1065	2	Y	-0-
06		1140 N	907	-0-	-233	-0-	47	1	860	2	Y	-0-
07		1178 N	963	-0-	-215	-0-	48	1	915	2	Y	-0-
08		1116 N	972	-0-	-144	-0-	44	1	928	2	Y	-0-
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	44	1	913	2	Y	-0-
10		961 N	944	-0-	-17	-0-	44	1	900	2	Y	-0-
11		930 N	792	-0-	-138	-0-	36	1	756	2	Y	-0-
*12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	66	1	1321	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356												
01		837 N	779	-0-	-58	-0-	36	1	743	2	Y	-0-
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	Y	-0-
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	868	2	Y	-0-
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	Y	-0-
07		1333 N	910	-0-	-423	-0-	45	1	865	2	Y	-0-
08		899 N	877	-0-	-22	-0-	40	1	837	2	Y	-0-
09		810 N	783	-0-	-27	-0-	36	1	747	2	Y	-0-
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	2	Y	-0-
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	Y	-0-
*12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186												
01		992 N	909	-0-	-83	-0-	42	1	867	2	Y	-0-
02		899 N	872	-0-	-27	-0-	42	1	830	2	Y	-0-
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	Y	-0-
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-
05		930 N	896	-0-	-34	-0-	45	1	851	2	Y	-0-
06		930 N	906	-0-	-24	-0-	47	1	859	2	Y	-0-
07		930 N	809	-0-	-121	-0-	40	1	769	2	Y	-0-
08		899 N	730	-0-	-169	-0-	33	1	697	2	Y	-0-
09		900 N	518	-0-	-382	-0-	24	1	494	2	Y	-0-
10		806 N	617	-0-	-189	-0-	29	1	588	2	Y	-0-
11		720 N	673	-0-	-47	-0-	31	1	642	2	Y	-0-
*12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,464			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		2542 X	1238	-0-	-1304	-0-	57 1	1181 2	Y	-0-		-0-
02		2378 X	1324	-0-	-1054	-0-	63 1	1261 2	Y	-0-		-0-
03		2542 X	2201	-0-	-341	-0-	109 1	2092 2	Y	-0-		-0-
04		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	69 1	1384 2	Y	-0-		-0-
05		1426 N	1278	-0-	-148	-0-	64 1	1214 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3457	-0-	457	457	180 1	3277 2	Y	-0-		-0-
07		3079 N	2622	-0-	-457	-0-	130 1	2492 2	Y	-0-		-0-
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	97 1	2033 2	Y	-0-		-0-
09		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	127 1	2626 2	Y	-0-		-0-
10		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	124 1	2512 2	Y	-0-		-0-
11		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	99 1	2078 2	Y	-0-		-0-
*12		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	126 1	2506 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	76 1	1573 2	Y	-0-		-0-
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	74 1	1475 2	Y	-0-		-0-
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	75 1	1439 2	Y	-0-		-0-
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	69 1	1388 2	Y	-0-		-0-
05		1395 N	1267	-0-	-128	-0-	64 1	1203 2	Y	-0-		-0-
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	75 1	1361 2	Y	-0-		-0-
07		1519 N	1400	-0-	-119	-0-	70 1	1330 2	Y	-0-		-0-
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	63 1	1314 2	Y	-0-		-0-
09		1440 N	1404	-0-	-36	-0-	65 1	1339 2	Y	-0-		-0-
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	69 1	1408 2	Y	-0-		-0-
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	63 1	1318 2	Y	-0-		-0-
*12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	73 1	1464 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1767 N	1755	-0-	-12	-0-	81 1	1674 2	Y	-0-		-0-
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	68 1	1357 2	Y	-0-		-0-
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	88 1	1697 2	Y	-0-		-0-
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	87 1	1759 2	Y	-0-		-0-
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	87 1	1651 2	Y	-0-		-0-
06		1740 N	1732	-0-	-8	-0-	90 1	1642 2	Y	-0-		-0-
07		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	91 1	1735 2	Y	-0-		-0-
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	84 1	1749 2	Y	-0-		-0-
09		1740 N	1733	-0-	-7	-0-	80 1	1653 2	Y	-0-		-0-
10		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	93 1	1893 2	Y	-0-		-0-
11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	91 1	1916 2	Y	-0-		-0-
*12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	89 1	1773 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		1736 X	1525	-0-	-211	-0-	-0-	70	1	1455	2	Y	-0-	-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1136	2	Y	-0-	-0-
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	2	Y	-0-	-0-
04		1470 N	1123	-0-	-347	-0-	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-	-0-
05		1170 N	816	-0-	-354	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	-0-	-0-
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	-0-	-0-
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1459	2	Y	-0-	-0-
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1662	2	Y	-0-	-0-
09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	2	Y	-0-	-0-
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1778	2	Y	-0-	-0-
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1909	2	Y	-0-	-0-
*12		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1599	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,125			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	6232	2	Y	-0-	-0-
02		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	5801	2	Y	-0-	-0-
03		4836 X	4718	-0-	-118	-0-	-0-	233	1	4485	2	Y	-0-	-0-
04		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	5694	2	Y	-0-	-0-
05		4836 X	570	-0-	-4266	-0-	-0-	29	1	541	2	Y	-0-	-0-
06		4680 X	476	-0-	-4204	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-	-0-
07		6510 X	1084	-0-	-5426	-0-	-0-	54	1	1030	2	Y	-0-	-0-
08		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	6392	2	Y	-0-	-0-
09		5970 X	4915	-0-	-1055	-0-	-0-	227	1	4688	2	Y	-0-	-0-
10		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1403	2	Y	-0-	-0-
11		6480 X	6012	-0-	-468	-0-	-0-	273	1	5739	2	Y	-0-	-0-
12		6696 X	2574	-0-	-4122	-0-	-0-	123	1	2451	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		4650 X	4420	-0-	-230	-0-	-0-	203	1	4217	2	Y	-0-	-0-
02		4292 X	3721	-0-	-571	-0-	-0-	178	1	3543	2	Y	-0-	-0-
03		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	4567	2	Y	-0-	-0-
04		4440 X	3292	-0-	-1148	-0-	-0-	156	1	3136	2	Y	-0-	-0-
05		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	4628	2	Y	-0-	-0-
06		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	4414	2	Y	-0-	-0-
07		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	3972	2	Y	-0-	-0-
08		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	4260	2	Y	7	6 1 1
09		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	4283	2	Y	-0-	1
10		4030 X	3955	-0-	-75	-0-	-0-	186	1	3769	2	Y	-0-	1
11		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3858	2	Y	-0-	1
*12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	4508	2	Y	-0-	1 1 -0-
TOTAL GAS PROD:			51,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	Y	-0-
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	2	Y	-0-
04		1170 N	1139	-0-	-31	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-
05		1209 N	1160	-0-	-49	-0-	58	1	1102	2	Y	-0-
06		1170 N	1155	-0-	-15	-0-	60	1	1095	2	Y	-0-
07		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	58	1	1106	2	Y	-0-
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1159	2	Y	-0-
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	59	1	1199	2	Y	-0-
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-
*12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,386	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	
01		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	148	1	3079	2	Y	-0-
02		3480 X	2350	-0-	-1130	-0-	113	1	2237	2	Y	-0-
03		3720 X	2229	-0-	-1491	-0-	112	1	2117	2	Y	-0-
04		3600 X	1709	-0-	-1891	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-
05		2813 X	1400	-0-	-1413	-0-	70	1	1330	2	Y	-0-
06		2010 X	1013	-0-	-997	-0-	53	1	960	2	Y	-0-
07		2077 X	1369	-0-	-708	-0-	68	1	1301	2	Y	-0-
08		2077 X	862	-0-	-1215	-0-	39	1	823	2	Y	-0-
09		1710 X	1118	-0-	-592	-0-	53	1	1065	2	Y	-0-
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1450	2	Y	-0-
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	2	Y	-0-
12		1147 N	419	-0-	-728	-0-	20	1	399	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,674	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	
01		775 N	764	-0-	-11	-0-	64	1	700	2	Y	-0-
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	671	2	Y	-0-
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	65	1	704	2	Y	-0-
04		690 N	687	-0-	-3	-0-	61	1	626	2	Y	-0-
05		713 N	696	-0-	-17	-0-	64	1	632	2	Y	-0-
06		690 N	668	-0-	-22	-0-	60	1	608	2	Y	-0-
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	65	1	686	2	Y	-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	65	1	710	2	Y	-0-
09		660 N	651	-0-	-9	-0-	57	1	594	2	Y	-0-
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	-0-
11		720 N	538	-0-	-182	-0-	31	1	507	2	Y	-0-
*12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,693	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WHALEY, T.W. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	182330	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12712	- 12776		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	2	Y	-0-			-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1277	-0-	-242	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	53	1	1066	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	956	-0-	-284	-0-	48	1	908	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	56	1	1017	2	Y	-0-			-0-
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	106	1	2023	2	Y	-0-			-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3348	-0-	348	348	155	1	3193	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2902	-0-	-198	150	136	1	2766	2	Y	-0-			-0-
11	2678 N	2528	-0-	-150	-0-	115	1	2413	2	Y	-0-			-0-
*12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	121	1	2404	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,597		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DUNCAN, J.J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183886	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924	- 11654		
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3626	-0-	626	626	170	1	3424	2	Y	29	16	1	13
						32	9							
05	3100 N	3022	-0-	-78	548	152	1	2866	2	Y	4			17
						4	9							
06	967 N	419	-0-	-548	-0-	22	1	397	2	Y	-0-			17
07	3100 X	64	-0-	-3036	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	17	1	-0-
08	3100 X	1831	-0-	-1269	-0-	82	1	1718	2	Y	28	26	1	2
						31	9							
09	3000 X	1214	-0-	-1786	-0-	56	1	1157	2	Y	1			3
						1	9							
10	3007 X	1508	-0-	-1499	-0-	71	1	1437	2	Y	-0-			3
11	1770 X	1439	-0-	-331	-0-	65	1	1374	2	Y	-0-			3
12	1829 X	1475	-0-	-354	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,747		TOTAL CONDENSATE PROD:				62						

FRIER, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	184668	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11702	PERF.11437	- 11493		
01	6324 X	5624	-0-	-700	-0-	259	1	5365	2	Y	-0-			28
02	5626 X	5236	-0-	-390	-0-	251	1	4985	2	Y	-0-			28
03	5921 X	5897	-0-	-24	-0-	291	1	5606	2	Y	-0-	28	1	-0-
04	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	268	1	5398	2	Y	21	12	1	9
						23	9							
05	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	293	1	5545	2	Y	23			32
						25	9							
06	5700 X	5673	-0-	-27	-0-	294	1	5368	2	Y	10			42
						11	9							
07	5890 X	5187	-0-	-703	-0-	257	1	4922	2	Y	7	26	1	23
						8	9							
08	5890 X	5517	-0-	-373	-0-	251	1	5262	2	Y	4	24	1	3
						4	9							
09	5700 X	4350	-0-	-1350	-0-	201	1	4147	2	Y	2			5
						2	9							
10	5859 X	5827	-0-	-32	-0-	273	1	5551	2	Y	3			8
						3	9							
11	5670 X	5667	-0-	-3	-0-	258	1	5407	2	Y	2			10
						2	9							
*12	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	268	1	5345	2	Y	4	10	1	4
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		66,147		TOTAL CONDENSATE PROD:				76						

Bald Prairie (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
Linn Operating, Inc. //CONT.// 501545												
Miller-Martin WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
01		1860 N	1461	-0-	-399	-0-		67 1	1394 2	Y		-0-
02		1653 N	1235	-0-	-418	-0-		59 1	1176 2	Y		-0-
03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		93 1	1785 2	Y		-0-
04		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		80 1	1608 2	Y		-0-
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		74 1	1408 2	Y		-0-
06		1440 N	1359	-0-	-81	-0-		71 1	1288 2	Y		-0-
07		1488 N	1314	-0-	-174	-0-		65 1	1249 2	Y		-0-
08		1488 N	1193	-0-	-295	-0-		54 1	1139 2	Y		-0-
09		1350 N	1087	-0-	-263	-0-		50 1	1037 2	Y		-0-
10		1302 N	1095	-0-	-207	-0-		51 1	1044 2	Y		-0-
11		1140 N	1096	-0-	-44	-0-		50 1	1046 2	Y		-0-
*12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		55 1	1101 2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

Frier, Michael -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
01		994 X	994	-0-	-0-	-0-		46 1	948 2	Y		-0-
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-		43 1	859 2	Y		-0-
03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		58 1	1109 2	Y		-0-
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		48 1	975 2	Y		-0-
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		52 1	986 2	Y		-0-
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-		52 1	947 2	Y		-0-
07		1054 N	1008	-0-	-46	-0-		50 1	958 2	Y		-0-
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		48 1	997 2	Y		-0-
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		47 1	963 2	Y		-0-
10		1023 N	951	-0-	-72	-0-		45 1	906 2	Y		-0-
11		1020 N	897	-0-	-123	-0-		41 1	856 2	Y		-0-
12		1054 N	980	-0-	-74	-0-		47 1	933 2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

Frier, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
01		3999 X	3673	-0-	-326	-0-		169 1	3504 2	Y		-0-
02		3567 X	3162	-0-	-405	-0-		151 1	3011 2	Y		-0-
03		3720 X	3174	-0-	-546	-0-		157 1	3017 2	Y		-0-
04		3600 X	2503	-0-	-1097	-0-		118 1	2385 2	Y		-0-
05		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		211 1	3988 2	Y		-0-
06		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		191 1	3490 2	Y		-0-
07		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-		181 1	3456 2	Y		-0-
08		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		177 1	3703 2	Y		-0-
09		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		171 1	3526 2	Y		-0-
10		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		189 1	3833 2	Y		-0-
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-		135 1	2835 2	Y		-0-
*12		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-		209 1	4160 2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
WHALEY, T. W., JR.		WELL #:		1		RRCID -> 187323		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		53 1	1099 2	Y		-0-				-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		52 1	1009 2	Y		-0-				-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		55 1	1069 2	Y		-0-				-0-
04	1110 N	1068	-0-	-42	-0-		52 1	1016 2	Y		-0-				-0-
05	1085 N	996	-0-	-89	-0-		50 1	946 2	Y		-0-				-0-
06	1050 N	974	-0-	-76	-0-		50 1	920 2	Y		4				4
							4 9								
07	1085 N	987	-0-	-98	-0-		49 1	937 2	Y		1	2 1			3
							1 9								
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		47 1	977 2	Y		8	10 1			1
							9 9								
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		49 1	1013 2	Y		-0-				1
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		56 1	1131 2	Y		-0-				1
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		56 1	1182 2	Y		-0-				1
*12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		56 1	1112 2	Y		-0-	1 1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,050

TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LOREANT, CLIFFORD		WELL #:		3		RRCID -> 190008		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 196230		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747					
01	3627 X	2870	-0-	-757	-0-		131 1	2711 2	Y		25				65
							28 9								
02	3132 X	2563	-0-	-569	-0-		122 1	2434 2	Y		6				71
							7 9								
03	3317 X	2661	-0-	-656	-0-		130 1	2499 2	Y		29	48 1			52
							32 9								
04	2970 X	2329	-0-	-641	-0-		110 1	2219 2	Y		-0-	52 1			-0-
05	2704 X	2522	-0-	-182	-0-		127 1	2395 2	Y		-0-				-0-
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-		128 1	2341 2	Y		-0-				-0-
07	2418 N	2086	-0-	-332	-0-		104 1	1982 2	Y		-0-				-0-
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		118 1	2473 2	Y		-0-				-0-
09	2400 N	2388	-0-	-12	-0-		110 1	2278 2	Y		-0-				-0-
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-		113 1	2291 2	Y		3				3
							3 9								
11	2400 N	2293	-0-	-107	-0-		104 1	2188 2	Y		1				4
							1 9								
12	2480 N	2299	-0-	-181	-0-		110 1	2189 2	Y		-0-	4 1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,478

TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
PRIER, MICHAEL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 198615	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13305	PERF.10990	- 11919						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2818	-0-	-189	-0-	130	1	2688	2	Y	-0-					-0-
02		2813 X	2582	-0-	-231	-0-	124	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03		3007 X	2729	-0-	-278	-0-	135	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04		2820 X	2532	-0-	-288	-0-	120	1	2412	2	Y	-0-					-0-
05		2787 X	2580	-0-	-207	-0-	130	1	2450	2	Y	-0-					-0-
06		2550 X	2521	-0-	-29	-0-	131	1	2390	2	Y	-0-					-0-
07		2604 N	2535	-0-	-69	-0-	126	1	2409	2	Y	-0-					-0-
08		2573 N	2524	-0-	-49	-0-	115	1	2409	2	Y	-0-					-0-
09		2520 N	2420	-0-	-100	-0-	112	1	2308	2	Y	-0-					-0-
10		2542 N	2492	-0-	-50	-0-	117	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	2347	2	Y	-0-					-0-
12		2511 N	2472	-0-	-39	-0-	118	1	2354	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FISHER, ROY		WELL #:		2	RRCID -> 198617	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF.10586	- 11352						
01		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	192	1	3976	2	Y	-0-					-0-
02		4437 X	3753	-0-	-684	-0-	180	1	3573	2	Y	-0-					-0-
03		4681 X	3737	-0-	-944	-0-	184	1	3553	2	Y	-0-					-0-
04		4290 X	3674	-0-	-616	-0-	174	1	3500	2	Y	-0-					-0-
05		4030 X	2944	-0-	-1086	-0-	148	1	2796	2	Y	-0-					-0-
06		3660 X	2650	-0-	-1010	-0-	138	1	2512	2	Y	-0-					-0-
07		3782 X	2279	-0-	-1503	-0-	113	1	2166	2	Y	-0-					-0-
08		3782 X	2475	-0-	-1307	-0-	113	1	2362	2	Y	-0-					-0-
09		3660 X	2118	-0-	-1542	-0-	98	1	2020	2	Y	-0-					-0-
10		2945 X	1762	-0-	-1183	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11		2640 X	2172	-0-	-468	-0-	99	1	2073	2	Y	-0-					-0-
12		2480 X	2200	-0-	-280	-0-	105	1	2095	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WHALEY, T.W. -A-		WELL #:		3	RRCID -> 200196	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	13119	PERF.10677	- 11480						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	1403	-0-	-1511	-0-	65	1	1338	2	Y	-0-			-0-
02	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	248	1	4930	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4210	-0-	1110	1110	208	1	4002	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3669	-0-	669	1779	173	1	3496	2	Y	-0-			-0-
05	5290 X	3511	-0-	-1779	-0-	176	1	3335	2	Y	-0-			-0-
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	173	1	3149	2	Y	-0-			-0-
07	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	157	1	2998	2	Y	3	2	1	1
08	3720 X	3112	-0-	-608	-0-	142	1	2968	2	Y	2	3	1	-0-
09	3600 X	2971	-0-	-629	-0-	137	1	2834	2	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3037	-0-	-466	-0-	142	1	2895	2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	2932	-0-	-398	-0-	133	1	2799	2	Y	-0-			-0-
12	3162 X	2947	-0-	-215	-0-	141	1	2806	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	202	1	4187	2	Y	-0-			-0-
02	4176 X	4022	-0-	-154	-0-	193	1	3829	2	Y	-0-			-0-
03	4464 X	4254	-0-	-210	-0-	209	1	4022	2	Y	21	10	1	11
04	4320 X	4114	-0-	-206	-0-	194	1	3903	2	Y	15	15	1	11
05	4349 X	4269	-0-	-80	-0-	214	1	4046	2	Y	8			19
06	4170 X	4130	-0-	-40	-0-	214	1	3915	2	Y	1			20
07	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	201	1	3847	2	Y	-0-	20	1	-0-
08	4278 X	4185	-0-	-93	-0-	191	1	3994	2	Y	-0-			-0-
09	4140 X	4013	-0-	-127	-0-	185	1	3828	2	Y	-0-			-0-
10	4278 X	4088	-0-	-190	-0-	192	1	3895	2	Y	1			1
11	4140 X	3998	-0-	-142	-0-	182	1	3816	2	Y	-0-			1
12	4185 X	4024	-0-	-161	-0-	192	1	3832	2	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		49,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004												TOTAL DEPTH 11530		PERF.10252 - 11343	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2883 X	2682	-0-	-201	-0-	123	1	2559	2	Y	-0-			-0-
02		2639 N	2535	-0-	-104	-0-	121	1	2414	2	Y	-0-			-0-
03		2790 N	2640	-0-	-150	-0-	130	1	2510	2	Y	-0-			-0-
04		2610 N	2429	-0-	-181	-0-	115	1	2314	2	Y	-0-			-0-
05		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	132	1	2463	2	Y	-0-			-0-
06		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	131	1	2394	2	Y	-0-			-0-
07		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2298	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
08		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	120	1	2511	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
09		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	Y	-0-			1
10		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	127	1	2576	2	Y	-0-			1
11		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	126	1	2654	2	Y	-0-			1
*12		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	132	1	2636	2	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004												TOTAL DEPTH 13164		PERF.11752 - 12944	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1922 N	1832	-0-	-90	-0-	84	1	1748	2	Y	-0-			-0-
02		1740 N	1607	-0-	-133	-0-	77	1	1530	2	Y	-0-			-0-
03		1860 N	1783	-0-	-77	-0-	88	1	1695	2	Y	-0-			-0-
04		1770 N	1698	-0-	-72	-0-	80	1	1618	2	Y	-0-			-0-
05		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	88	1	1671	2	Y	-0-			-0-
06		1740 N	1707	-0-	-33	-0-	89	1	1618	2	Y	-0-			-0-
07		1767 N	1748	-0-	-19	-0-	87	1	1661	2	Y	-0-			-0-
08		1767 N	1748	-0-	-19	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1675	-0-	-35	-0-	77	1	1598	2	Y	-0-			-0-
10		1736 N	1732	-0-	-4	-0-	81	1	1651	2	Y	-0-			-0-
11		1680 N	1675	-0-	-5	-0-	76	1	1599	2	Y	-0-			-0-
12		1736 N	1723	-0-	-13	-0-	82	1	1641	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004												TOTAL DEPTH 11900		PERF.11573 - 11694	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3007 X	2002	-0-	-1005	-0-	92	1	1910	2	Y	-0-			36
02		2523 X	2472	-0-	-51	-0-	115	1	2279	2	Y	71			107
							78	9							
03		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	129	1	2493	2	Y	69	83	1	93
							76	9							
04		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	Y	85	97	1	81
							94	9							
05		2635 X	1537	-0-	-1098	-0-	75	1	1422	2	Y	36			117
							40	9							
06		2610 X	1919	-0-	-691	-0-	99	1	1808	2	Y	11			128
							12	9							
07		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	203	1	3887	2	Y	62	98	1	92
							68	9							
08		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	171	1	3583	2	Y	149	214	1	27
							164	9							
09		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	142	1	2940	2	Y	12			39
							13	9							
10		3410 X	2976	-0-	-434	-0-	139	1	2818	2	Y	17			56
							19	9							
11		3300 X	2870	-0-	-430	-0-	127	1	2657	2	Y	78			134
							86	9							
12		3410 X	2909	-0-	-501	-0-	138	1	2751	2	Y	18	123	1	29
							20	9							
TOTAL GAS PROD:			33,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			608						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MILLER-MARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	204027	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11366	- 13024
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1829 N	1403	-0-	-426	-0-	65	1	1338	2	Y	-0-		-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	66	1	1309	2	Y	-0-		-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-		-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	91	1	1840	2	Y	-0-		-0-
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	94	1	1786	2	Y	-0-		-0-
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	139	1	2533	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3938	-0-	838	838	196	1	3742	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2590	-0-	-510	328	118	1	2472	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	2745	-0-	-255	73	127	1	2618	2	Y	-0-		-0-
10	4511 X	4438	-0-	-73	-0-	208	1	4230	2	Y	-0-		-0-
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	173	1	3623	2	Y	-0-		-0-
*12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	183	1	3640	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRIER, R. H.		WELL #:		4	RRCID ->	205178	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	11306	- 11584
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	99	1	2054	2	Y	-0-		-0-
02	2030 N	1970	-0-	-60	-0-	94	1	1876	2	Y	-0-		-0-
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	103	1	1991	2	Y	-0-		-0-
04	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	94	1	1905	2	Y	-0-		-0-
05	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	103	1	1947	2	Y	-0-		-0-
06	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	104	1	1902	2	Y	-0-		-0-
07	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	100	1	1905	2	Y	-0-		-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	95	1	1999	2	Y	-0-		-0-
09	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	92	1	1889	2	Y	-0-		-0-
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	96	1	1952	2	Y	-0-		-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	Y	-0-		-0-
*12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	101	1	2005	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRIER, R. H.		WELL #:		5	RRCID ->	205180	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11349	- 11473
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3038 X	2701	-0-	-337	-0-	124	1	2577	2	Y	-0-		-0-
02	3190 X	2519	-0-	-671	-0-	121	1	2398	2	Y	-0-		-0-
03	3410 X	2249	-0-	-1161	-0-	111	1	2138	2	Y	-0-		-0-
04	3090 X	2950	-0-	-140	-0-	139	1	2811	2	Y	-0-		-0-
05	3038 X	2912	-0-	-126	-0-	146	1	2766	2	Y	-0-		-0-
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	145	1	2650	2	Y	-0-		-0-
07	3038 X	2121	-0-	-917	-0-	105	1	2016	2	Y	-0-		-0-
08	2914 N	2469	-0-	-445	-0-	113	1	2356	2	Y	-0-		-0-
09	2790 N	1786	-0-	-1004	-0-	83	1	1703	2	Y	-0-		-0-
10	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	141	1	2863	2	Y	-0-		-0-
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	126	1	2647	2	Y	-0-		-0-
*12	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	123	1	2459	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
FISHER, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	212899	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.	10623	-	12905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	93 1	1934 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	86 1	1709 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	94 1	1801 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	87 1	1755 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	96 1	1813 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	98 1	1793 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		1891 N	1669	-0-	-222	-0-	83 1	1586 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	91 1	1909 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		1890 N	1868	-0-	-22	-0-	86 1	1782 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	92 1	1863 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		1920 N	1833	-0-	-87	-0-	83 1	1750 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	92 1	1833 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROY FISHER		WELL #:		4	RRCID ->	212903	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10860	-	11350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	37 1	769 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		841 N	725	-0-	-116	-0-	35 1	690 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		837 N	761	-0-	-76	-0-	38 1	723 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		780 N	726	-0-	-54	-0-	34 1	692 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		775 N	744	-0-	-31	-0-	37 1	707 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		750 N	720	-0-	-30	-0-	37 1	683 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		744 N	652	-0-	-92	-0-	32 1	620 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	35 1	723 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	34 1	708 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	35 1	702 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		720 N	706	-0-	-14	-0-	32 1	674 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		775 N	730	-0-	-45	-0-	35 1	695 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MILLER-MARTIN		WELL #:		5	RRCID ->	215765	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10770	-	11783	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		2697 X	2588	-0-	-109	-0-	119 1	2469 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		2407 X	2036	-0-	-371	-0-	98 1	1938 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		2573 N	2074	-0-	-499	-0-	102 1	1972 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		2490 N	2411	-0-	-79	-0-	114 1	2297 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		2170 N	2069	-0-	-101	-0-	104 1	1965 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		2010 N	1276	-0-	-734	-0-	66 1	1210 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		2480 N	1121	-0-	-1359	-0-	56 1	1065 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		2077 N	1212	-0-	-865	-0-	55 1	1157 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		1290 N	1156	-0-	-134	-0-	53 1	1103 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	56 1	1130 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		1170 N	1092	-0-	-78	-0-	50 1	1042 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		1209 N	1081	-0-	-128	-0-	52 1	1029 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
RAMBO, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216758	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	10650	-	11650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		2612 N	2319	-0-	-293	-0-	107 1	2212 2	Y	-0-			-0-		
02		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	104 1	2076 2	Y	-0-			-0-		
03		2356 N	2287	-0-	-69	-0-	116 1	2171 2	Y	-0-			-0-		
04		2250 N	2136	-0-	-114	-0-	103 1	2033 2	Y	-0-			-0-		
05		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	114 1	2163 2	Y	-0-			-0-		
06		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	112 1	2048 2	Y	-0-			-0-		
07		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	110 1	2111 2	Y	-0-			-0-		
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	103 1	2149 2	Y	-0-			-0-		
09		2160 N	2145	-0-	-15	-0-	99 1	2046 2	Y	-0-			-0-		
10		2232 N	2046	-0-	-186	-0-	96 1	1950 2	Y	-0-			-0-		
11		2160 N	1977	-0-	-183	-0-	90 1	1887 2	Y	-0-			-0-		
*12		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	108 1	2153 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		26,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RAMBO, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	217838	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10648	-	12650	
01		3100 N	2199	-0-	-901	5536	130 1	2069 2	Y	-0-			-0-		
02		2900 N	2061	-0-	-839	4697	126 1	1935 2	Y	-0-			-0-		
03		3100 N	2289	-0-	-811	3886	142 1	2147 2	Y	-0-			-0-		
04		3000 N	2194	-0-	-806	3080	132 1	2062 2	Y	-0-			-0-		
05		3100 N	2189	-0-	-911	2169	139 1	2050 2	Y	-0-			-0-		
06		3000 N	1981	-0-	-1019	1150	131 1	1850 2	Y	-0-			-0-		
07		3100 N	2275	-0-	-825	325	143 1	2132 2	Y	-0-			-0-		
08		2563 N	2238	-0-	-325	-0-	132 1	2106 2	Y	-0-			-0-		
09		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	122 1	1896 2	Y	-0-			-0-		
10		2263 N	2236	-0-	-27	-0-	134 1	2102 2	Y	-0-			-0-		
11		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	129 1	2071 2	Y	-0-			-0-		
12		2077 N	1853	-0-	-224	-0-	118 1	1735 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		25,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MILLER-MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	218257	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11430	-	12952	
01		1519 X	1137	-0-	-382	-0-	52 1	1085 2	Y	-0-			-0-		
02		2784 X	1139	-0-	-1645	-0-	55 1	1084 2	Y	-0-			-0-		
03		2976 X	1175	-0-	-1801	-0-	58 1	1117 2	Y	-0-			-0-		
04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	164 1	3308 2	Y	-0-			-0-		
05		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	155 1	2929 2	Y	-0-			-0-		
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	145 1	2641 2	Y	-0-			-0-		
07		3596 X	2896	-0-	-700	-0-	144 1	2752 2	Y	-0-			-0-		
08		3596 X	2732	-0-	-864	-0-	125 1	2607 2	Y	-0-			-0-		
09		3480 X	2541	-0-	-939	-0-	117 1	2424 2	Y	-0-			-0-		
10		3069 X	2589	-0-	-480	-0-	121 1	2468 2	Y	-0-			-0-		
11		2790 X	2498	-0-	-292	-0-	114 1	2384 2	Y	-0-			-0-		
12		2883 X	2418	-0-	-465	-0-	115 1	2303 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		28,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		3100 N	4512	-0-	1412	4734	207	1	4283	2	N	20	189 1 53
							22	9					
02		9128 X	4394	-0-	-4734	-0-	210	1	4184	2	N	-0-	53
03		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	226	1	4347	2	N	19	72
							21	9					
04		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	212	1	4270	2	N	20	92
							22	9					
05		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	225	1	4254	2	N	22	114
							24	9					
06		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	174	1	3182	2	N	6	120
							7	9					
07		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	193	1	3697	2	N	94	214
							103	9					
08		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	169	1	3532	2	N	25	190 1 49
							28	9					
09		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	155	1	3194	2	N	-0-	49
10		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	174	1	3541	2	N	23	72
							25	9					
11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	156	1	3271	2	N	25	97
							28	9					
12		3069 X	3048	-0-	-21	-0-	144	1	2879	2	N	23	120
							25	9					
TOTAL GAS PROD:				47,184				TOTAL CONDENSATE PROD:				277	

Bald Prairie (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
Linn Operating, Inc. //CONT.// 501545												
Duncan, J. J. Gas Unit WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	106 1	2206 2	Y	-0-		-0-
02		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	98 1	1946 2	Y	-0-		-0-
03		2108 N	2079	-0-	-29	-0-	103 1	1976 2	Y	-0-		-0-
04		2190 N	2039	-0-	-151	-0-	96 1	1943 2	Y	-0-		-0-
05		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	122 1	2307 2	Y	4		4
							4 9					
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	128 1	2339 2	Y	3		7
							3 9					
07		3100 N	4667	-0-	1567	1567	230 1	4402 2	Y	32	21 1	18
							35 9					
08		3100 N	7276	-0-	4176	5743	328 1	6862 2	Y	78	86 1	10
							86 9					
09		3000 N	5688	-0-	2688	8431	262 1	5415 2	Y	10		20
							11 9					
10		13719 X	5288	-0-	-8431	-0-	248 1	5032 2	Y	7		27
							8 9					
11		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	212 1	4440 2	Y	16		43
							18 9					
*12		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	217 1	4323 2	Y	4	38 1	9
							4 9					
TOTAL GAS PROD:			45,510	TOTAL CONDENSATE PROD:						154		

Leamon, Nestor WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	383 1	7945 2	N	-0-		151
02		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	360 1	7154 2	N	20		171
							22 9					
03		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	392 1	7552 2	N	30		201
							33 9					
04		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	355 1	7146 2	N	15		216
							17 9					
05		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	416 1	7860 2	N	19	181 1	54
							21 9					
06		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	423 1	7724 2	N	20		74
							22 9					
07		7874 X	7176	-0-	-698	-0-	356 1	6814 2	N	5		79
							6 9					
08		7874 X	7781	-0-	-93	-0-	355 1	7420 2	N	5		84
							6 9					
09		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	353 1	7289 2	N	1		85
							1 9					
10		7874 X	7364	-0-	-510	-0-	345 1	7012 2	N	6		91
							7 9					
11		7620 X	7238	-0-	-382	-0-	329 1	6903 2	N	5		96
							6 9					
12		7874 X	7263	-0-	-611	-0-	347 1	6915 2	N	1		97
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			92,290	TOTAL CONDENSATE PROD:						127		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WHALEY, T. W. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	230121	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	13381	PERF.11157 -	12946	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHALEY, T. W. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	233467	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	13404	PERF.11748 -	13120
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	2	N	-0-	-0-
02	232 N	78	-0-	-154	-0-	4	1	74	2	N	-0-	-0-
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-0-	-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-	-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	N	-0-	-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'BENCO, INC. DESTEFANO		WELL #:		617512	1	RRCID ->	220092	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	13192	PERF.10162 -	11902
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	N	2	2	8
02	899 N	596	-0-	-303	-0-	596	2			N	-0-	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	541	-0-	-779	-0-	541	2			N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260														
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			15
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2		N	-0-			15
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			15
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			15
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			15
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			15
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			15
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			15
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			15
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			15
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			15
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			329			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467														
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			125
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3167	2	2	9	N	2	2 8	125
03	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	2			N	-0-		125
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-		125
05	3379	X	2653	-0-	-726	-0-	2653	2			N	-0-		125
06	3270	X	1613	-0-	-1657	-0-	1613	2			N	-0-		125
07	3379	X	1928	-0-	-1451	-0-	1928	2			N	-0-		125
08	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	2199	2			N	-0-		125
09	2790	X	1839	-0-	-951	-0-	1838	2	1	9	N	1	1 8	125
10	2666	X	1480	-0-	-1186	-0-	1480	2			N	-0-		125
11	2130	X	1868	-0-	-262	-0-	1868	2			N	-0-		125
12	2201	X	1675	-0-	-526	-0-	1675	2			N	-0-		125
TOTAL GAS PROD:			26,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																	
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942																	
01	6417 X	5882	-0-	-535	-0-	5880	2	2	9	N	2	2	8				37
02	6003 X	5623	-0-	-380	-0-	5619	2	4	9	N	4	4	8				37
03	6386 X	6020	-0-	-366	-0-	6018	2	2	9	N	2	2	8				37
04	5940 X	5701	-0-	-239	-0-	5700	2	1	9	N	1	1	8				37
05	6014 X	5840	-0-	-174	-0-	5839	2	1	9	N	1	1	8				37
06	5820 X	5750	-0-	-70	-0-	5748	2	2	9	N	2	2	8				37
07	6014 X	5795	-0-	-219	-0-	5795	2			N	-0-						37
08	6014 X	5781	-0-	-233	-0-	5780	2	1	9	N	1	1	8				37
09	5760 X	5571	-0-	-189	-0-	5569	2	2	9	N	2	2	8				37
10	5952 X	5402	-0-	-550	-0-	5402	2			N	-0-						37
11	5760 X	4953	-0-	-807	-0-	4953	2			N	-0-						37
12	5797 X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2			N	-0-						37
TOTAL GAS PROD:			67,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685																	
01	682 N	258	-0-	-424	-0-	258	2			N	-0-						-0-
02	174 N	48	-0-	-126	-0-	48	2			N	-0-						-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-						-0-
04	240 N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-						-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-						-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			764			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1023 X	670	-0-	-353	-0-	668	2	2	9	N	2	2 8	65
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3	9	N	3	3 8	65
03	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2	2 8	65
04	923 X	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	1 8	65
05	1364 X	736	-0-	-628	-0-	736	2			N	-0-		65
06	1320 X	1026	-0-	-294	-0-	1026	2			N	-0-		65
07	1364 X	931	-0-	-433	-0-	931	2			N	-0-		65
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1	1 8	65
09	1020 N	708	-0-	-312	-0-	708	2			N	-0-		65
10	930 N	164	-0-	-766	-0-	164	2			N	-0-		65
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-		65
12	744 N	6	-0-	-738	-0-	6	2			N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		9,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	775 X	283	-0-	-492	-0-	283	2			N	-0-		-0-
02	1131 X	268	-0-	-863	-0-	267	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	1209 X	414	-0-	-795	-0-	413	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-		-0-
05	279 N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1 8	-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1 8	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5301 X	4965	-0-	-336	-0-	4963 2	2 9	N	2	2 8		103
02		4959 X	4682	-0-	-277	-0-	4675 2	7 9	N	6	6 8		103
03		5301 X	5015	-0-	-286	-0-	5003 2	12 9	N	11	11 8		103
04		4920 X	4778	-0-	-142	-0-	4774 2	4 9	N	4	4 8		103
05		4991 X	4926	-0-	-65	-0-	4925 2	1 9	N	1	1 8		103
06		4860 X	4704	-0-	-156	-0-	4701 2	3 9	N	3	3 8		103
07		5022 X	4810	-0-	-212	-0-	4810 2		N	-0-			103
08		5022 X	4806	-0-	-216	-0-	4804 2	2 9	N	2	2 8		103
09		4770 X	4632	-0-	-138	-0-	4629 2	3 9	N	3	3 8		103
10		4929 X	4580	-0-	-349	-0-	4580 2		N	-0-			103
11		4710 X	4217	-0-	-493	-0-	4217 2		N	-0-			103
12		4805 X	4638	-0-	-167	-0-	4638 2		N	-0-			103
TOTAL GAS PROD: 56,753													
TOTAL CONDENSATE PROD: 32													

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

01		2821 X	2345	-0-	-476	-0-	2345 2		N	-0-			28
02		2639 X	1235	-0-	-1404	-0-	1235 2		N	-0-			28
03		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-			28
04		2310 X	1707	-0-	-603	-0-	1707 2		N	-0-			28
05		2356 X	1939	-0-	-417	-0-	1939 2		N	-0-			28
06		2550 X	2205	-0-	-345	-0-	2205 2		N	-0-			28
07		2635 X	1644	-0-	-991	-0-	1641 2	3 9	N	3	3 8		28
08		2635 X	2528	-0-	-107	-0-	2528 2		N	-0-			28
09		2220 X	2186	-0-	-34	-0-	2185 2	1 9	N	1	1 8		28
10		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-			28
11		2460 X	2095	-0-	-365	-0-	2095 2		N	-0-			28
12		2542 X	65	-0-	-2477	-0-	65 2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD: 23,075													
TOTAL CONDENSATE PROD: 4													

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

01		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3119 2	7 9	N	6	6 8		-0-
02		2900 N	3150	-0-	250	250	3139 2	11 9	N	10	10 8		-0-
03		1859 N	1609	-0-	-250	-0-	1606 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		3000 X	2664	-0-	-336	-0-	2658 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05		3100 X	753	-0-	-2347	-0-	753 2		N	-0-			-0-
06		3000 X	793	-0-	-2207	-0-	793 2		N	-0-			-0-
07		3100 X	807	-0-	-2293	-0-	807 2		N	-0-			-0-
08		2759 X	754	-0-	-2005	-0-	754 2		N	-0-			-0-
09		2670 X	840	-0-	-1830	-0-	840 2		N	-0-			-0-
10		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
12		868 N	808	-0-	-60	-0-	807 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD: 17,843													
TOTAL CONDENSATE PROD: 25													

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6330	2	2	9	N	2	2	8	22
02	5713 X	4741	-0-	-972	-0-	4739	2	2	9	N	2	2	8	22
03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6205	2	2	9	N	2	2	8	22
04	6120 X	4673	-0-	-1447	-0-	4672	2	1	9	N	1	1	8	22
05	6324 X	5076	-0-	-1248	-0-	5076	2			N	-0-			22
06	6120 X	4274	-0-	-1846	-0-	4273	2	1	9	N	1	1	8	22
07	6200 X	6163	-0-	-37	-0-	6163	2			N	-0-			22
08	6200 X	4733	-0-	-1467	-0-	4732	2	1	9	N	1	1	8	22
09	4920 X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2			N	-0-			22
10	6169 X	5640	-0-	-529	-0-	5640	2			N	-0-			22
11	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-			22
*12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 65,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3421	2	12	9	N	11	11	8	37
02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2916	2	12	9	N	11	11	8	37
03	3875 X	2826	-0-	-1049	-0-	2814	2	12	9	N	11	11	8	37
04	3750 X	3010	-0-	-740	-0-	3001	2	9	9	N	8	8	8	37
05	3875 X	2502	-0-	-1373	-0-	2501	2	1	9	N	1	1	8	37
06	3330 X	1027	-0-	-2303	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8	37
07	3131 X	1003	-0-	-2128	-0-	1000	2	3	9	N	3	3	8	37
08	3100 X	458	-0-	-2642	-0-	457	2	1	9	N	1	1	8	37
09	3000 X	125	-0-	-2875	-0-	125	2			N	-0-			37
10	2511 X	17	-0-	-2494	-0-	17	2			N	-0-			37
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	2			N	-0-			37
12	992 X	15	-0-	-977	-0-	15	2			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 17,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON				
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																	
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734																	
01		7223 X	3004	-0-	-4219	-0-	3002	2	2	9	N	2	2	8			57
02		4060 X	2177	-0-	-1883	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			57
03		3348 X	2802	-0-	-546	-0-	2799	2	3	9	N	3	3	8			57
04		3120 X	2418	-0-	-702	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	8			57
05		3007 X	2662	-0-	-345	-0-	2662	2			N	-0-					57
06		2910 X	1533	-0-	-1377	-0-	1531	2	2	9	N	2	2	8			57
07		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					57
08		2790 X	2428	-0-	-362	-0-	2427	2	1	9	N	1	1	8			57
09		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2722	2	2	9	N	2	2	8			57
10		3162 X	1645	-0-	-1517	-0-	1645	2			N	-0-					57
11		3060 X	1037	-0-	-2023	-0-	1037	2			N	-0-					57
*12		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 28,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914																	
01		4712 X	4237	-0-	-475	-0-	4236	2	1	9	N	1	1	8			20
02		4350 X	3836	-0-	-514	-0-	3835	2	1	9	N	1	1	8			20
03		4650 X	3043	-0-	-1607	-0-	3042	2	1	9	N	1	1	8			20
04		4110 X	3669	-0-	-441	-0-	3669	2			N	-0-					20
05		4247 X	3437	-0-	-810	-0-	3437	2			N	-0-					20
06		4110 X	3651	-0-	-459	-0-	3650	2	1	9	N	1	1	8			20
07		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					20
08		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4538	2	1	9	N	1	1	8			20
09		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					20
10		4960 X	3801	-0-	-1159	-0-	3801	2			N	-0-					20
11		4800 X	3566	-0-	-1234	-0-	3566	2			N	-0-					20
12		4960 X	2086	-0-	-2874	-0-	2086	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 44,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1619	2	2	9	N	2	2	8			42
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	1	1	8			42
03	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	1463	2	4	9	N	4	4	8			42
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2069	2	3	9	N	3	3	8			42
05	1860 N	1441	-0-	-419	-0-	1441	2			N	-0-					42
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					42
07	2139 N	1285	-0-	-854	-0-	1278	2	7	9	N	6	6	8			42
08	1426 N	933	-0-	-493	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8			42
09	1830 N	503	-0-	-1327	-0-	503	2			N	-0-					42
10	1271 N	583	-0-	-688	-0-	583	2			N	-0-					42
11	900 N	526	-0-	-374	-0-	526	2			N	-0-					42
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		14,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

01	4526 X	4318	-0-	-208	-0-	4317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4185 X	4076	-0-	-109	-0-	4075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4170 X	3697	-0-	-473	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	3628	-0-	-681	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	3687	-0-	-483	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3699	-0-	-548	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3724	-0-	-337	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3690 X	3659	-0-	-31	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3434	-0-	-379	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3312	-0-	-470	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1364 X	769	-0-	-595	-0-	768 2	1 9	N	1	33
02	870 N	320	-0-	-550	-0-	320 2		N	1 8	33
03	589 N	276	-0-	-313	-0-	276 2		N		33
04	750 N	277	-0-	-473	-0-	277 2		N		33
05	341 N	242	-0-	-99	-0-	242 2		N		33
06	270 N	147	-0-	-123	-0-	147 2		N		33
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N		33
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N		33
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N		33
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N		33
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N		33
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		N		33
TOTAL GAS PROD:		3,504							1	
						TOTAL CONDENSATE PROD:				

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

01	146971 X	122572	-0-	-24399	-0-	122570 2	2 9	N	2	148
02	130500 X	110467	-0-	-20033	-0-	110465 2	2 9	N	2	148
03	137113 X	115199	-0-	-21914	-0-	115196 2	3 9	N	3	148
04	127170 X	107069	-0-	-20101	-0-	107063 2	6 9	N	5	148
05	126666 X	107165	-0-	-19501	-0-	107164 2	1 9	N	1	148
06	118620 X	98877	-0-	-19743	-0-	98876 2	1 9	N	1	148
07	118079 X	100174	-0-	-17905	-0-	100167 2	7 9	N	6	148
08	115196 X	96642	-0-	-18554	-0-	96640 2	2 9	N	2	148
09	107070 X	89405	-0-	-17665	-0-	89403 2	2 9	N	2	148
10	107167 X	87269	-0-	-19898	-0-	87269 2		N	-0-	148
11	98880 X	84865	-0-	-14015	-0-	84865 2		N	-0-	148
12	100161 X	85100	-0-	-15061	-0-	85100 2		N	-0-	148
TOTAL GAS PROD:		1,204,804							24	
						TOTAL CONDENSATE PROD:				

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

01	3503 X	3007	-0-	-496	-0-	3006 2	1 9	N	1	43
02	3132 X	2811	-0-	-321	-0-	2810 2	1 9	N	1	43
03	3348 X	2958	-0-	-390	-0-	2956 2	2 9	N	2	43
04	3090 X	2896	-0-	-194	-0-	2895 2	1 9	N	1	43
05	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2876 2		N	-0-	43
06	2910 X	2719	-0-	-191	-0-	2719 2		N	-0-	43
07	3007 X	3006	-0-	-1	-0-	3006 2		N	-0-	43
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3083 2	1 9	N	1	43
09	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	2807 2	2 9	N	2	43
10	3007 X	2507	-0-	-500	-0-	2507 2		N	-0-	43
11	2970 X	2406	-0-	-564	-0-	2406 2		N	-0-	43
12	3069 X	2661	-0-	-408	-0-	2661 2		N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:		33,740							8	
						TOTAL CONDENSATE PROD:				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4309 X	3407	-0-	-902	-0-	3407	2		N	-0-			242
02		3973 X	3080	-0-	-893	-0-	3080	2		N	-0-			242
03		4061 X	3198	-0-	-863	-0-	3198	2		N	-0-			242
04		3780 X	3029	-0-	-751	-0-	3029	2		N	-0-			242
05		3596 X	3215	-0-	-381	-0-	3215	2		N	-0-			242
06		3300 X	3126	-0-	-174	-0-	3126	2		N	-0-			242
07		3286 X	3055	-0-	-231	-0-	3055	2		N	-0-			242
08		3224 X	3000	-0-	-224	-0-	3000	2		N	-0-			242
09		3120 X	2751	-0-	-369	-0-	2751	2		N	-0-			242
10		3224 X	2601	-0-	-623	-0-	2601	2		N	-0-			242
11		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-			242
*12		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		N	-0-			242
TOTAL GAS PROD:			39,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935														
01		2232 X	1990	-0-	-242	-0-	1989	2	1 9	N	1	1 8		7
02		2059 X	1862	-0-	-197	-0-	1861	2	1 9	N	1	1 8		7
03		2201 X	1975	-0-	-226	-0-	1975	2		N	-0-			7
04		2040 X	1921	-0-	-119	-0-	1921	2		N	-0-			7
05		2046 X	2004	-0-	-42	-0-	2004	2		N	-0-			7
06		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1 9	N	1	1 8		7
07		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			7
08		2015 N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2		N	-0-			7
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1958	2	1 9	N	1	1 8		7
10		2015 N	1532	-0-	-483	-0-	1532	2		N	-0-			7
11		1920 N	1916	-0-	-4	-0-	1916	2		N	-0-			7
12		2015 N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			22,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590														
01		3999 X	2026	-0-	-1973	-0-	2022	2	4 9	N	4	4 8		-0-
02		3741 X	2653	-0-	-1088	-0-	2651	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		3565 X	3154	-0-	-411	-0-	3146	2	8 9	N	7	7 8		-0-
04		3450 X	3359	-0-	-91	-0-	3358	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
06		3060 X	1956	-0-	-1104	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
07		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		3472 X	2361	-0-	-1111	-0-	2355	2	6 9	N	5	5 8		-0-
09		3360 X	2774	-0-	-586	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
10		2883 X	2697	-0-	-186	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
11		2280 X	830	-0-	-1450	-0-	830	2		N	-0-			-0-
*12		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			10
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			10
03	1488 N	1073	-0-	-415	-0-	1072	2	1	9	N	1	8	10
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			10
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	2		N	-0-			10
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1	8	10
07	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2		N	-0-			10
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	N	1	8	10
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	N	1	8	10
10	1054 N	881	-0-	-173	-0-	881	2		N	-0-			10
11	990 N	485	-0-	-505	-0-	485	2		N	-0-			10
12	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		11,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068

01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2016 - PLUGGED 06/23/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

01	7905 X	267	-0-	-7638	-0-	238	2	29	9	N	26	26	8	57
02	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7689	2	4	9	N	4	4	8	57
03	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8351	2	1	9	N	1	1	8	57
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-			57
05	8215 X	7354	-0-	-861	-0-	7354	2			N	-0-			57
06	8070 X	6889	-0-	-1181	-0-	6889	2			N	-0-			57
07	8339 X	6570	-0-	-1769	-0-	6570	2			N	-0-			57
08	8339 X	6659	-0-	-1680	-0-	6658	2	1	9	N	1	1	8	57
09	7530 X	6999	-0-	-531	-0-	6998	2	1	9	N	1	1	8	57
10	7347 X	6510	-0-	-837	-0-	6510	2			N	-0-			57
11	6900 X	5428	-0-	-1472	-0-	5428	2			N	-0-			57
12	7223 X	5546	-0-	-1677	-0-	5546	2			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		75,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

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

01	961 N	922	-0-	-39	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8	95
02	1015 N	844	-0-	-171	-0-	843	2	1	9	N	1	1	8	95
03	1116 N	818	-0-	-298	-0-	817	2	1	9	N	1	1	8	95
04	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-			95
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			95
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			95
07	868 N	845	-0-	-23	-0-	842	2	3	9	N	3	3	8	95
08	961 N	693	-0-	-268	-0-	692	2	1	9	N	1	1	8	95
09	990 N	738	-0-	-252	-0-	737	2	1	9	N	1	1	8	95
10	837 N	548	-0-	-289	-0-	548	2			N	-0-			95
11	660 N	303	-0-	-357	-0-	303	2			N	-0-			95
12	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		9,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512										
LUMINANT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259803	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 12439	PERF.11357	- 11862					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			5
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - PLUGGED 06/13/16														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 6 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 259808	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH 12360	PERF.10471	- 12110					
01	3968 X	3328	-0-	-640	-0-	3328 2			N	-0-				53
02	3712 X	3123	-0-	-589	-0-	3122 2	1 9		N	1	1 8			53
03	3937 X	3324	-0-	-613	-0-	3322 2	2 9		N	2	2 8			53
04	3780 X	3244	-0-	-536	-0-	3244 2			N	-0-				53
05	3813 X	3301	-0-	-512	-0-	3300 2	1 9		N	1	1 8			53
06	3240 X	3183	-0-	-57	-0-	3183 2			N	-0-				53
07	3348 X	2855	-0-	-493	-0-	2852 2	3 9		N	3	3 8			53
08	3348 X	2632	-0-	-716	-0-	2631 2	1 9		N	1	1 8			53
09	3240 X	2759	-0-	-481	-0-	2758 2	1 9		N	1	1 8			53
10	3286 X	2946	-0-	-340	-0-	2946 2			N	-0-				53
11	3180 X	1723	-0-	-1457	-0-	1723 2			N	-0-				53
*12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2			N	-0-				53

TOTAL GAS PROD: 35,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DEVON FEE 5 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 259900	COMPL. DATE 09/18/2010	TOTAL DEPTH 12135	PERF.10887	- 10897					
01	104222 X	85015	-0-	-19207	-0-	85013 2	2 9		N	2	2 8			103
02	91669 X	74839	-0-	-16830	-0-	74836 2	3 9		N	3	3 8			103
03	97991 X	78144	-0-	-19847	-0-	78142 2	2 9		N	2	2 8			103
04	90300 X	74657	-0-	-15643	-0-	74655 2	2 9		N	2	2 8			103
05	85870 X	72093	-0-	-13777	-0-	72092 2	1 9		N	1	1 8			103
06	82260 X	69521	-0-	-12739	-0-	69521 2			N	-0-				103
07	80011 X	69778	-0-	-10233	-0-	69778 2			N	-0-				103
08	78151 X	64090	-0-	-14061	-0-	64089 2	1 9		N	1	1 8			103
09	74670 X	58207	-0-	-16463	-0-	58205 2	2 9		N	2	2 8			103
10	72106 X	53506	-0-	-18600	-0-	53506 2			N	-0-				103
11	69510 X	50596	-0-	-18914	-0-	50596 2			N	-0-				103
12	69781 X	58363	-0-	-11418	-0-	58363 2			N	-0-				103

TOTAL GAS PROD: 808,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512															
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	190867 X	177285	-0-	-13582	-0-	177282	2	3	9	N	3	3	8	185	
02	178553 X	160386	-0-	-18167	-0-	160383	2	3	9	N	3	3	8	185	
03	190867 X	167854	-0-	-23013	-0-	167850	2	4	9	N	4	4	8	185	
04	180540 X	155329	-0-	-25211	-0-	155326	2	3	9	N	3	3	8	185	
05	177289 X	161446	-0-	-15843	-0-	161446	2			N	-0-			185	
06	171570 X	149697	-0-	-21873	-0-	149697	2			N	-0-			185	
07	171461 X	149112	-0-	-22349	-0-	149108	2	4	9	N	4	4	8	185	
08	167865 X	148773	-0-	-19092	-0-	148771	2	2	9	N	2	2	8	185	
09	156240 X	141546	-0-	-14694	-0-	141542	2	4	9	N	4	4	8	185	
10	161448 X	142153	-0-	-19295	-0-	142153	2			N	-0-			185	
11	149700 X	130945	-0-	-18755	-0-	130945	2			N	-0-			185	
12	149110 X	136125	-0-	-12985	-0-	136125	2			N	-0-			185	
TOTAL GAS PROD:		1,820,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		23									

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878															
01	199591 X	199591	-0-	-0-	-0-	199589	2	2	9	N	2	2	8	48	
02	200622 X	180375	-0-	-20247	-0-	180373	2	2	9	N	2	2	8	48	
03	214458 X	188056	-0-	-26402	-0-	188054	2	2	9	N	2	2	8	48	
04	200940 X	176305	-0-	-24635	-0-	176304	2	1	9	N	1	1	8	48	
05	199578 X	178256	-0-	-21322	-0-	178256	2			N	-0-			48	
06	193140 X	166988	-0-	-26152	-0-	166988	2			N	-0-			48	
07	192820 X	167393	-0-	-25427	-0-	167390	2	3	9	N	3	3	8	48	
08	188046 X	164845	-0-	-23201	-0-	164844	2	1	9	N	1	1	8	48	
09	176310 X	157382	-0-	-18928	-0-	157379	2	3	9	N	3	3	8	48	
10	178250 X	157290	-0-	-20960	-0-	157290	2			N	-0-			48	
11	166980 X	148739	-0-	-18241	-0-	148739	2			N	-0-			48	
12	167400 X	154171	-0-	-13229	-0-	154171	2			N	-0-			48	
TOTAL GAS PROD:		2,039,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772															
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3627 X	3430	-0-	-197	-0-	3426	2	4	9	N	4	4	8		10
02	3364 X	3065	-0-	-299	-0-	3064	2	1	9	N	1	1	8		10
03	3503 X	3327	-0-	-176	-0-	3325	2	2	9	N	2	2	8		10
04	3390 X	3136	-0-	-254	-0-	3135	2	1	9	N	1	1	8		10
05	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	3264	2			N	-0-				10
06	3330 X	3084	-0-	-246	-0-	3083	2	1	9	N	1	1	8		10
07	3317 X	3190	-0-	-127	-0-	3190	2			N	-0-				10
08	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3149	2	2	9	N	2	2	8		10
09	3150 X	3067	-0-	-83	-0-	3067	2			N	-0-				10
10	3255 X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			N	-0-				10
11	3090 X	2939	-0-	-151	-0-	2939	2			N	-0-				10
12	3193 X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		37,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

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

01	206181 X	165931	-0-	-40250	-0-	165930	2	1	9	N	1	1	8		160
02	186412 X	156242	-0-	-30170	-0-	156238	2	4	9	N	4	4	8		160
03	199268 X	180122	-0-	-19146	-0-	180119	2	3	9	N	3	3	8		160
04	187320 X	164595	-0-	-22725	-0-	164592	2	3	9	N	3	3	8		160
05	174499 X	158902	-0-	-15597	-0-	158902	2			N	-0-				160
06	174300 X	160649	-0-	-13651	-0-	160649	2			N	-0-				160
07	180110 X	150832	-0-	-29278	-0-	150822	2	10	9	N	9	9	8		160
08	180110 X	145215	-0-	-34895	-0-	145214	2	1	9	N	1	1	8		160
09	164610 X	149127	-0-	-15483	-0-	149125	2	2	9	N	2	2	8		160
10	166005 X	144950	-0-	-21055	-0-	144950	2			N	-0-				160
11	160650 X	141010	-0-	-19640	-0-	141010	2			N	-0-				160
12	154101 X	134774	-0-	-19327	-0-	134774	2			N	-0-				160
TOTAL GAS PROD:		1,852,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		23									

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

01	3751 X	3330	-0-	-421	-0-	3330	2			N	-0-				-0-
02	3393 X	2990	-0-	-403	-0-	2990	2			N	-0-				-0-
03	3658 X	2942	-0-	-716	-0-	2941	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	3540 X	2789	-0-	-751	-0-	2789	2			N	-0-				-0-
05	3658 X	2785	-0-	-873	-0-	2785	2			N	-0-				-0-
06	3210 X	2555	-0-	-655	-0-	2555	2			N	-0-				-0-
07	3193 X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2			N	-0-				-0-
08	2945 X	2486	-0-	-459	-0-	2486	2			N	-0-				-0-
09	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-				-0-
10	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	2631	2			N	-0-				-0-
11	2550 X	2460	-0-	-90	-0-	2460	2			N	-0-				-0-
12	2604 X	2109	-0-	-495	-0-	2109	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON	
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512											
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756 2		N	-0-		6
02	1740 N	1505	-0-	-235	-0-	1505 2		N	-0-		6
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-		6
04	1710 N	1489	-0-	-221	-0-	1489 2		N	-0-		6
05	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573 2		N	-0-		6
06	1710 N	1312	-0-	-398	-0-	1312 2		N	-0-		6
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-		6
08	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1456 2		N	-0-		6
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		6
10	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1392 2		N	-0-		6
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-		6
12	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232 2		N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		18,032		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176											
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 SAKET OPERATING CO., INC. 749525
 SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
 BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

01	268088 X	241090	-0-	-26998	-0-	241090	2			N	-0-			-0-
02	244847 X	244489	-0-	-358	-0-	244489	2			N	-0-			-0-
03	261733 X	259528	-0-	-2205	-0-	259528	2			N	-0-			-0-
04	250216 X	250216	-0-	-0-	-0-	250216	2			N	-0-			-0-
05	261361 X	256510	-0-	-4851	-0-	256510	2			N	-0-			-0-
06	252930 X	244087	-0-	-8843	-0-	244087	2			N	-0-			-0-
07	261361 X	250073	-0-	-11288	-0-	250073	2			N	-0-			-0-
08	259532 X	250523	-0-	-9009	-0-	250523	2			N	-0-			-0-
09	250230 X	241617	-0-	-8613	-0-	241617	2			N	-0-			-0-
10	256525 X	254530	-0-	-1995	-0-	254530	2			N	-0-			-0-
11	245762 X	245762	-0-	-0-	-0-	245762	2			N	-0-			-0-
12	250511 X	NO RPT	-0-	-250511	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

01	18445 X	16099	-0-	-2346	-0-	290	1	15809	2	N	-0-			-0-
02	18241 X	15620	-0-	-2621	-0-	261	1	15359	2	N	-0-			-0-
03	17763 X	16800	-0-	-963	-0-	399	1	16401	2	N	-0-			-0-
04	16830 X	16141	-0-	-689	-0-	398	1	15743	2	N	-0-			-0-
05	17391 X	16854	-0-	-537	-0-	422	1	16432	2	N	-0-			-0-
06	16260 X	15826	-0-	-434	-0-	401	1	15425	2	N	-0-			-0-
07	16802 X	15043	-0-	-1759	-0-	185	1	14858	2	N	-0-			-0-
08	16616 X	16503	-0-	-113	-0-	302	1	16201	2	N	-0-			-0-
09	16080 X	15392	-0-	-688	-0-	315	1	15077	2	N	-0-			-0-
10	16616 X	15951	-0-	-665	-0-	467	1	15484	2	N	-0-			-0-
11	15960 X	15159	-0-	-801	-0-	400	1	14759	2	N	-0-			-0-
12	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
04		1710 N	501	-0-	-1209	-0-	501	2		N	-0-			-0-
05		1829 N	595	-0-	-1234	-0-	595	2		N	-0-			-0-
06		780 N	500	-0-	-280	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
09		510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2		N	-0-			-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
11		630 N	443	-0-	-187	-0-	443	2		N	-0-			-0-
12		465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,874				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	3706	-0-	606	606	58	1	3647	2	Y	1	1 8	28
02		2900 N	2431	-0-	-469	137	42	1	2388	2	Y	1	1 8	28
03		3063 N	2926	-0-	-137	-0-	50	1	2875	2	Y	1	1 8	28
04		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	47	1	3180	2	Y	2	2 8	28
05		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	51	1	2929	2	Y	1	1 8	28
06		2760 X	2299	-0-	-461	-0-	37	1	2260	2	Y	2	2 8	28
07		2852 X	2439	-0-	-413	-0-	41	1	2394	2	Y	4	4 8	28
08		2852 X	644	-0-	-2208	-0-	11	1	633	2	Y	-0-		28
09		2760 X	273	-0-	-2487	-0-	5	1	268	2	Y	-0-		28
10		2852 X	559	-0-	-2293	-0-	9	1	550	2	Y	-0-		28
11		2370 X	422	-0-	-1948	-0-	6	1	416	2	Y	-0-		28
12		2449 X	371	-0-	-2078	-0-	6	1	365	2	Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			22,280				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
VARNER		WELL #:		1	RRCID ->	216564	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3286 X	2433	-0-	-853	-0-	38 1	2395 2	Y	-0-				25
02	2987 X	2421	-0-	-566	-0-	42 1	2378 2	Y	1		1 8		25
						1 9							
03	2480 X	500	-0-	-1980	-0-	9 1	491 2	Y	-0-				25
04	2340 X	1790	-0-	-550	-0-	26 1	1763 2	Y	1		1 8		25
						1 9							
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	49 1	2766 2	Y	-0-				25
06	2490 X	2365	-0-	-125	-0-	38 1	2326 2	Y	1		1 8		25
						1 9							
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	51 1	2928 2	Y	5		5 8		25
						6 9							
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	48 1	2846 2	Y	2		2 8		25
						2 9							
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	47 1	2742 2	Y	-0-				25
10	2976 X	2163	-0-	-813	-0-	34 1	2129 2	Y	-0-				25
11	2880 X	2663	-0-	-217	-0-	38 1	2625 2	Y	-0-				25
12	2976 X	2572	-0-	-404	-0-	38 1	2534 2	Y	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		28,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453		BLAIR, JOHN		WELL #:	5	RRCID ->	225546	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	13359	PERF.	11592 - 11832
01	3534 X	3228	-0-	-306	-0-	299 1	2929 2	Y	-0-				-0-		
02	DLQ G-10	2712	-0-	2712	2712	231 1	2481 2	Y	-0-				-0-		
03	DLQ G-10	3401	-0-	3401	6113	325 1	3076 2	Y	-0-				-0-		
04	DLQ G-10	3174	-0-	3174	9287	315 1	2859 2	Y	-0-				-0-		
05	DLQ G-10	3070	-0-	3070	12357	260 1	2810 2	Y	-0-				-0-		
06	12556 X	199	-0-	-12357	-0-	199 1		Y	-0-				-0-		
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	202 1	2829 2	Y	-0-				-0-		
08	3348 X	3051	-0-	-297	-0-	222 1	2829 2	Y	-0-				-0-		
09	3180 X	2934	-0-	-246	-0-	246 1	2688 2	Y	-0-				-0-		
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-				-0-		
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		24,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLAIR, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	225705	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	11315 - 13116	
01	3720 X	2424	-0-	-1296	-0-	230 1	2194 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1878	-0-	1878	1878	157 1	1721 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	2632	-0-	2632	4510	247 1	2385 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5874	137 1	1227 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	2140	-0-	2140	8014	181 1	1959 2	Y	-0-			-0-	
06	8315 X	301	-0-	-8014	-0-	301 1		Y	-0-			-0-	
07	3100 N	3685	-0-	585	585	245 1	3440 2	Y	-0-			-0-	
08	3100 N	3373	-0-	273	858	245 1	3128 2	Y	-0-			-0-	
09	3000 N	3176	-0-	176	1034	266 1	2910 2	Y	-0-			-0-	
10	1034 N	-0-	-0-	-1034	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4929 X	4850	-0-	-79	-0-	-0-	447 1	4403 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4420	-0-	4420	4420	390 1	4030 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	4539	-0-	4539	8959	439 1	4100 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	4456	-0-	4456	13415	435 1	4021 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	4123	-0-	4123	17538	349 1	3774 2	Y	-0-	-0-				-0-
06		17729 X	191	-0-	-17538	-0-	191 1			Y	-0-	-0-			-0-
07		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	130 1	1821 2	Y	-0-	-0-				-0-
08		4526 X	1776	-0-	-2750	-0-	129 1	1647 2	Y	-0-	-0-				-0-
09		4470 X	1435	-0-	-3035	-0-	120 1	1315 2	Y	-0-	-0-				-0-
10		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
11		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072															
01		583 X	583	-0-	-0-	-0-	52 1	531 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	593	-0-	593	593	54 1	539 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	540	-0-	540	1133	51 1	489 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	321	-0-	321	1454	30 1	291 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	570	-0-	570	2024	48 1	522 2	Y	-0-	-0-				-0-
06		2049 N	25	-0-	-2024	-0-	25 1			Y	-0-	-0-			-0-
07		3100 N	6460	-0-	3360	3360	430 1	6030 2	Y	-0-	-0-				-0-
08		3100 N	5986	-0-	2886	6246	436 1	5550 2	Y	-0-	-0-				-0-
09		3000 N	4345	-0-	1345	7591	364 1	3981 2	Y	-0-	-0-				-0-
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	4491				Y	-0-	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4491				Y	NO RPT	-0-			-0-
12		248 X	NO RPT	-0-	-248	4243				Y	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038															
01		7378 X	6251	-0-	-1127	-0-	581 1	5670 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	5596	-0-	5596	5596	491 1	5105 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	5575	-0-	5575	11171	537 1	5038 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	5636	-0-	5636	16807	548 1	5088 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	4988	-0-	4988	21795	423 1	4565 2	Y	-0-	-0-				-0-
06		22214 X	419	-0-	-21795	-0-	419 1			Y	-0-	-0-			-0-
07		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	263 1	3687 2	Y	-0-	-0-				-0-
08		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	423 1	5393 2	Y	-0-	-0-				-0-
09		5190 X	3085	-0-	-2105	-0-	259 1	2826 2	Y	-0-	-0-				-0-
10		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
11		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
12		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1795	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1698	-0-	1698	1698	1698	142	1	1556	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1461	-0-	1461	3159	3159	140	1	1321	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	4956	4956	177	1	1620	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	6575	6575	137	1	1482	2	Y	-0-		-0-
06		6718 X	143	-0-	-6575	-0-	-0-	143	1			Y	-0-		-0-
07		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	2	Y	-0-		-0-
08		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1505	2	Y	-0-		-0-
09		1800 X	1455	-0-	-345	-0-	-0-	122	1	1333	2	Y	-0-		-0-
10		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,443											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246															
01		4557 X	4365	-0-	-192	-0-	-0-	402	1	3963	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4078	-0-	4078	4078	4078	347	1	3731	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4086	-0-	4086	8164	8164	407	1	3679	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3706	-0-	3706	11870	11870	362	1	3344	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2896	-0-	2896	14766	14766	245	1	2651	2	Y	-0-		-0-
06		15014 X	248	-0-	-14766	-0-	-0-	248	1			Y	-0-		-0-
07		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	3813	2	Y	-0-		-0-
08		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	3651	2	Y	-0-		-0-
09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	2894	2	Y	-0-		-0-
10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,560											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308															
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	60	-0-	60	66	66	7	1	53	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	238	-0-	238	304	304	89	1	149	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	63	-0-	63	367	367	5	1	58	2	Y	-0-		-0-
06		367 N	-0-	-0-	-367	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			430											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2263 X	1953	-0-	-310	-0-	179	1	1774	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	1860	-0-	1860	1860	156	1	1704	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	2195	-0-	2195	4055	215	1	1980	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	2027	-0-	2027	6082	196	1	1831	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	7836	149	1	1605	2	Y	-0-		-0-	
06		7958 X	122	-0-	-7836	-0-	122	1			Y	-0-		-0-	
07		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	107	1	1507	2	Y	-0-		-0-	
08		2201 X	1569	-0-	-632	-0-	114	1	1455	2	Y	-0-		-0-	
09		2040 X	1310	-0-	-730	-0-	110	1	1200	2	Y	-0-		-0-	
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-		-0-	
11		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,404											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508															
01		6541 X	6030	-0-	-511	-0-	556	1	5474	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	5569	-0-	5569	5569	485	1	5084	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	6010	-0-	6010	11579	577	1	5433	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	5571	-0-	5571	17150	547	1	5024	2	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	5690	-0-	5690	22840	482	1	5208	2	Y	-0-		-0-	
06		23230 X	390	-0-	-22840	-0-	390	1			Y	-0-		-0-	
07		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	302	1	4233	2	Y	-0-		-0-	
08		6014 X	5217	-0-	-797	-0-	380	1	4837	2	Y	-0-		-0-	
09		5580 X	5539	-0-	-41	-0-	464	1	5075	2	Y	-0-		-0-	
10		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-		-0-	
11		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,551											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
 BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	3300	-0-	-79	-0-	303 1	2997 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3023	-0-	3023	3023	265 1	2758 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3013	-0-	3013	6036	291 1	2722 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	8005	188 1	1781 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	284	-0-	284	8289	24 1	260 2	Y	-0-			-0-
06		8300 X	11	-0-	-8289	-0-	11 1		Y	-0-			-0-
07		275 X	275	-0-	-0-	-0-	18 1	257 2	Y	-0-			-0-
08		403 X	88	-0-	-315	-0-	6 1	82 2	Y	-0-			-0-
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410

01		3286 X	1422	-0-	-1864	-0-	133 1	1289 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	946	-0-	946	946	80 1	866 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1532	-0-	1532	2478	135 1	1397 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1362	-0-	1362	3840	129 1	1233 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	4956	95 1	1021 2	Y	-0-			-0-
06		5190 X	234	-0-	-4956	-0-	234 1		Y	-0-			-0-
07		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	243 1	3403 2	Y	-0-			-0-
08		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	111 1	1413 2	Y	-0-			-0-
09		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	211 1	2310 2	Y	-0-			-0-
10		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
11		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		2480 X	1834	-0-	-646	-0-	169 1	1665 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1743	-0-	1743	1743	150 1	1593 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1764	-0-	1764	3507	170 1	1594 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1610	-0-	1610	5117	178 1	1432 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	6659	131 1	1411 2	Y	-0-			-0-
06		2600 N	102	-0-	-2498	4161	102 1		Y	-0-			-0-
07		3100 N	1251	-0-	-1849	2312	83 1	1168 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	1415	-0-	-1685	627	103 1	1312 2	Y	-0-			-0-
09		1961 N	1334	-0-	-627	-0-	112 1	1222 2	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

01		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-		594 1	5867 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5778	-0-	5778	5778		501 1	5277 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	5398	-0-	5398	11176		518 1	4880 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	5196	-0-	5196	16372		514 1	4682 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	5517	-0-	5517	21889		467 1	5050 2	Y	-0-	-0-
06		22252 X	363	-0-	-21889	-0-		363 1		Y	-0-	-0-
07		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-		371 1	5206 2	Y	-0-	-0-
08		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-		444 1	5653 2	Y	-0-	-0-
09		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-		473 1	5167 2	Y	-0-	-0-
10		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				Y	-0-	-0-
11		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,027				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112												
01		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-		475 1	4682 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4500	-0-	4500	4500		389 1	4111 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3985	-0-	3985	8485		386 1	3599 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4740	-0-	4740	13225		519 1	4221 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	4406	-0-	4406	17631		373 1	4033 2	Y	-0-	-0-
06		18336 X	705	-0-	-17631	-0-		705 1		Y	-0-	-0-
07		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-		469 1	6579 2	Y	-0-	-0-
08		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-		428 1	5459 2	Y	-0-	-0-
09		3990 X	3871	-0-	-119	-0-		324 1	3547 2	Y	-0-	-0-
10		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-	-0-
11		720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586												
01		6076 X	5777	-0-	-299	-0-		532 1	5245 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5286	-0-	5286	5286		460 1	4826 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	5574	-0-	5574	10860		536 1	5038 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	5108	-0-	5108	15968		502 1	4606 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	3753	-0-	3753	19721		318 1	3435 2	Y	-0-	-0-
06		20113 X	392	-0-	-19721	-0-		392 1		Y	-0-	-0-
07		89 X	89	-0-	-0-	-0-		6 1	83 2	Y	-0-	-0-
08		1302 X	74	-0-	-1228	-0-		5 1	69 2	Y	-0-	-0-
09		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-	-0-
10		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-	-0-
11		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,053				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453													
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3162 X	2858	-0-	-304	-0-	266	1	2592	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2694	-0-	2694	2694	236	1	2458	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2810	-0-	2810	5504	271	1	2539	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	7755	222	1	2029	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	1643	-0-	1643	9398	139	1	1504	2	Y	-0-	-0-
06		9551 X	153	-0-	-9398	-0-	153	1			Y	-0-	-0-
07		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	162	1	2268	2	Y	-0-	-0-
08		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	172	1	2197	2	Y	-0-	-0-
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	191	1	2083	2	Y	-0-	-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,482				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368													

01		6603 X	6528	-0-	-75	-0-	601	1	5927	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5907	-0-	5907	5907	511	1	5396	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6304	-0-	6304	12211	607	1	5697	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	5874	-0-	5874	18085	572	1	5302	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	5903	-0-	5903	23988	500	1	5403	2	Y	-0-	-0-
06		24395 X	407	-0-	-23988	-0-	407	1			Y	-0-	-0-
07		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	380	1	5328	2	Y	-0-	-0-
08		6262 X	5712	-0-	-550	-0-	416	1	5296	2	Y	-0-	-0-
09		5880 X	3897	-0-	-1983	-0-	327	1	3570	2	Y	-0-	-0-
10		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	-0-
11		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,240				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-		351 1	3416 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3397	-0-	3397	3397		295 1	3102 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3520	-0-	3520	6917		344 1	3176 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3414	-0-	3414	10331		333 1	3081 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	2562	-0-	2562	12893		217 1	2345 2	Y	-0-	-0-
06		12969 X	76	-0-	-12893	-0-		76 1		Y	-0-	-0-
07		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-		183 1	2565 2	Y	-0-	-0-
08		3379 X	3273	-0-	-106	-0-		238 1	3035 2	Y	-0-	-0-
09		3270 X	2516	-0-	-754	-0-		211 1	2305 2	Y	-0-	-0-
10		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-	-0-
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,273				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5053 X	4386	-0-	-667	-0-		45 1	4341 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3918	-0-	3918	3918		8 1	3910 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4405	-0-	4405	8323		134 1	4271 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3997	-0-	3997	12320		108 1	3889 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	3444	-0-	3444	15764		3444 2		Y	-0-	-0-
06		15764 X	-0-	-0-	-15764	-0-				Y	-0-	-0-
07		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-		3099 2		Y	-0-	-0-
08		3627 X	3585	-0-	-42	-0-		3585 2		Y	-0-	-0-
09		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-		4317 2		Y	-0-	-0-
10		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,151				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-		74 1	5477 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5419	-0-	5419	5419		111 1	5308 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4598	-0-	4598	10017		130 1	4468 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4464	-0-	4464	14481		134 1	4330 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	4144	-0-	4144	18625		4144 2		Y	-0-	-0-
06		18625 X	-0-	-0-	-18625	-0-				Y	-0-	-0-
07		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-		3233 2		Y	-0-	-0-
08		4588 X	3299	-0-	-1289	-0-		3299 2		Y	-0-	-0-
09		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-		4800 2		Y	-0-	-0-
10		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,508				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453																	
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3069 X	2632	-0-	-437	-0-	-0-	243	1	2389	2	Y	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	2966	-0-	2966	-0-	2966	256	1	2710	2	Y	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	2321	-0-	2321	-0-	5287	227	1	2094	2	Y	-0-		-0-		
04	DLQ	G-10	2724	-0-	2724	-0-	8011	268	1	2456	2	Y	-0-		-0-		
05	DLQ	G-10	2397	-0-	2397	-0-	10408	203	1	2194	2	Y	-0-		-0-		
06		10556 X	148	-0-	-10408	-0-	-0-	148	1			Y	-0-		-0-		
07		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2276	2	Y	-0-		-0-		
08		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	2812	2	Y	-0-		-0-		
09		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2545	2	Y	-0-		-0-		
10		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			21,437													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506																	
01		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	3189	2	Y	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	3008	-0-	3008	-0-	3008	90	1	2918	2	Y	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	2980	-0-	2980	-0-	5988	88	1	2892	2	Y	-0-		-0-		
04	DLQ	G-10	2233	-0-	2233	-0-	8221	211	1	2022	2	Y	-0-		-0-		
05	DLQ	G-10	2442	-0-	2442	-0-	10663	2442	2			Y	-0-		-0-		
06		10663 X	-0-	-0-	-10663	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-		-0-		
08		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-		-0-		
09		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-		-0-		
10		868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			21,812													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

XTO ENERGY INC. 945936																	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001																	
01		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-		-0-		
02		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-		-0-		
03		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-		-0-		
04		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-		-0-		
05		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-		-0-		
06		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-		-0-		
07		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-		-0-		
08		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-		-0-		
09		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-		-0-		
10		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-		-0-		
11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-		-0-		
*12		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			47,113													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2417	-0-	-218	-0-	-0-	2417	2			N	-0-				-0-
02	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-				-0-
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-				-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-				-0-
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-				-0-
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-				-0-
07	2945 X	2090	-0-	-855	-0-	-0-	2090	2			N	-0-				-0-
08	3038 N	2907	-0-	-131	-0-	-0-	2907	2			N	-0-				-0-
09	2910 N	2700	-0-	-210	-0-	-0-	2700	2			N	-0-				-0-
10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-				-0-
11	2820 N	2281	-0-	-539	-0-	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
12	2790 N	2463	-0-	-327	-0-	-0-	2463	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3937 X	3160	-0-	-777	-0-	-0-	3160	2			N	-0-				-0-
02	3683 X	2912	-0-	-771	-0-	-0-	2912	2			N	-0-				-0-
03	3937 X	3121	-0-	-816	-0-	-0-	3121	2			N	-0-				-0-
04	3420 X	3001	-0-	-419	-0-	-0-	3001	2			N	-0-				-0-
05	3162 X	2809	-0-	-353	-0-	-0-	2809	2			N	-0-				-0-
06	3060 X	2697	-0-	-363	-0-	-0-	2697	2			N	-0-				-0-
07	3131 X	2852	-0-	-279	-0-	-0-	2852	2			N	-0-				-0-
08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-				-0-
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-				-0-
10	2821 X	2806	-0-	-15	-0-	-0-	2806	2			N	-0-				-0-
11	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-				-0-
12	2821 N	1862	-0-	-959	-0-	-0-	1862	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 33,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

01	2542 N	2196	-0-	-346	-0-	-0-	2196	2			N	-0-				-0-
02	2204 N	1964	-0-	-240	-0-	-0-	1964	2			N	-0-				-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-				-0-
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-				-0-
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-				-0-
06	2310 N	2062	-0-	-248	-0-	-0-	2062	2			N	-0-				-0-
07	2573 N	2072	-0-	-501	-0-	-0-	2072	2			N	-0-				-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-				-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-				-0-
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-				-0-
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-				-0-
*12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
03	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
04	2340 N	2259	-0-	-81	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
05	2418 N	1992	-0-	-426	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3176	-0-	176	-0-	176	3176	2			N	-0-			-0-
07	2577 N	2401	-0-	-176	-0-	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
08	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
*12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
02	261 N	202	-0-	-59	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
04	270 N	71	-0-	-199	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
08	382 X	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
09	532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
10	645 X	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
*12	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-			-0-
02	6844 X	6046	-0-	-798	-0-	-0-	6046	2			N	-0-			-0-
03	7316 X	6509	-0-	-807	-0-	-0-	6509	2			N	-0-			-0-
04	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-			-0-
05	7192 X	6833	-0-	-359	-0-	-0-	6833	2			N	-0-			-0-
06	6960 X	3586	-0-	-3374	-0-	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
07	7688 X	4547	-0-	-3141	-0-	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
08	6944 X	4408	-0-	-2536	-0-	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
09	6720 X	5621	-0-	-1099	-0-	-0-	5621	2			N	-0-			-0-
10	6820 X	6378	-0-	-442	-0-	-0-	6378	2			N	-0-			-0-
11	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-			-0-
12	5797 X	3663	-0-	-2134	-0-	-0-	3663	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	740	-0-	-469	-0-	740	2				N	-0-					-0-
02	783 N	713	-0-	-70	-0-	713	2				N	-0-					-0-
03	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	2				N	-0-					-0-
04	720 N	273	-0-	-447	-0-	273	2				N	-0-					-0-
05	775 N	164	-0-	-611	-0-	164	2				N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2				N	-0-					-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2				N	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-					-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2				N	-0-					-0-
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2				N	-0-					-0-
*12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2294 N	2192	-0-	-102	-0-	2192	2				N	-0-					-0-
02	2175 N	1978	-0-	-197	-0-	1978	2				N	-0-					-0-
03	2387 N	2124	-0-	-263	-0-	2124	2				N	-0-					-0-
04	2130 N	2004	-0-	-126	-0-	2004	2				N	-0-					-0-
05	2108 N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2				N	-0-					-0-
06	2070 N	1903	-0-	-167	-0-	1903	2				N	-0-					-0-
07	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2011	2				N	-0-					-0-
08	2139 X	1842	-0-	-297	-0-	1842	2				N	-0-					-0-
09	2010 X	1724	-0-	-286	-0-	1724	2				N	-0-					-0-
10	2077 X	1808	-0-	-269	-0-	1808	2				N	-0-					-0-
11	1950 X	1737	-0-	-213	-0-	1737	2				N	-0-					-0-
12	2015 X	1776	-0-	-239	-0-	1776	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1736 N	1490	-0-	-246	-0-	1490	2				N	-0-					-0-
02	1595 N	1319	-0-	-276	-0-	1319	2				N	-0-					-0-
03	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2				N	-0-					-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2				N	-0-					-0-
05	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2				N	-0-					-0-
06	1500 N	1260	-0-	-240	-0-	1260	2				N	-0-					-0-
07	1519 N	1224	-0-	-295	-0-	1224	2				N	-0-					-0-
08	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2				N	-0-					-0-
09	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2				N	-0-					-0-
10	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2				N	-0-					-0-
11	1230 N	1055	-0-	-175	-0-	1055	2				N	-0-					-0-
12	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		-0-
02		1537 N	1496	-0-	-41	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
03		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
04		1590 N	1251	-0-	-339	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
05		1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		-0-
07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		-0-
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
*12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,943			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
01		2232 N	2231	-0-	-1	-0-	2231 2		N	-0-		-0-
02		2117 N	1631	-0-	-486	-0-	1631 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	16490	-0-	13390	13390	16490 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	11587	-0-	8587	21977	11587 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	8069	-0-	4969	26946	8069 2		N	-0-		-0-
06		31958 X	5012	-0-	-26946	-0-	5012 2		N	-0-		-0-
07		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2		N	-0-		-0-
08		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479 2		N	-0-		-0-
09		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397 2		N	-0-		-0-
10		8060 X	7560	-0-	-500	-0-	7560 2		N	-0-		-0-
11		7950 X	6252	-0-	-1698	-0-	6252 2		N	-0-		-0-
12		8215 X	3170	-0-	-5045	-0-	3170 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			84,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
01		3813 X	3050	-0-	-763	-0-	3050 2		N	-0-		-0-
02		3132 X	2871	-0-	-261	-0-	2871 2		N	-0-		-0-
03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		N	-0-		-0-
04		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-		-0-
05		3193 X	2485	-0-	-708	-0-	2485 2		N	-0-		-0-
06		3210 X	2393	-0-	-817	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
07		3472 X	2609	-0-	-863	-0-	2609 2		N	-0-		-0-
08		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-		-0-
09		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-		-0-
10		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		N	-0-		-0-
11		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-		-0-
*12		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
02		1189 N	1029	-0-	-160	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1117	-0-	-154	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
04		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
07		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
*12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2		N	-0-			-0-
02		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2		N	-0-			-0-
03		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2		N	-0-			-0-
04		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2		N	-0-			-0-
05		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2		N	-0-			-0-
06		3330 X	2632	-0-	-698	-0-	2632 2		N	-0-			-0-
07		3441 X	3116	-0-	-325	-0-	3116 2		N	-0-			-0-
08		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2		N	-0-			-0-
09		4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3901 2		N	-0-			-0-
10		4061 X	3151	-0-	-910	-0-	3151 2		N	-0-			-0-
11		4080 X	2898	-0-	-1182	-0-	2898 2		N	-0-			-0-
12		4216 X	1905	-0-	-2311	-0-	1905 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		4650 X	4508	-0-	-142	-0-	4508 2		N	-0-			-0-
02		4611 X	3570	-0-	-1041	-0-	3570 2		N	-0-			-0-
03		4929 X	4489	-0-	-440	-0-	4489 2		N	-0-			-0-
04		4770 X	4139	-0-	-631	-0-	4139 2		N	-0-			-0-
05		4495 X	2946	-0-	-1549	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
06		4350 X	3354	-0-	-996	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
07		4495 X	4273	-0-	-222	-0-	4273 2		N	-0-			-0-
08		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-			-0-
09		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N	-0-			-0-
10		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2		N	-0-			-0-
11		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2		N	-0-			-0-
*12		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5611 X	3006	-0-	-2605	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
02		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2		N	-0-			-0-
03		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2		N	-0-			-0-
04		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2		N	-0-			-0-
05		5611 X	5254	-0-	-357	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
06		5430 X	4878	-0-	-552	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
07		5611 X	4855	-0-	-756	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
08		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2		N	-0-			-0-
09		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		N	-0-			-0-
10		5239 X	2769	-0-	-2470	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
11		5280 X	3063	-0-	-2217	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
12		5456 X	3166	-0-	-2290	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
02		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
03		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
05		3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2047	-0-	-983	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
07		3131 X	986	-0-	-2145	-0-	986	2		N	-0-			-0-
08		2759 X	1294	-0-	-1465	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
09		2670 X	1672	-0-	-998	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
10		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
*12		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,735			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4495 X	1300	-0-	-3195	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
02		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2		N	-0-			-0-
03		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2		N	-0-			-0-
04		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2		N	-0-			-0-
05		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2		N	-0-			-0-
06		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2		N	-0-			-0-
07		5890 X	5809	-0-	-81	-0-	5809	2		N	-0-			-0-
08		7719 X	5616	-0-	-2103	-0-	5616	2		N	-0-			-0-
09		7320 X	4765	-0-	-2555	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
10		7564 X	4420	-0-	-3144	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
11		6090 X	4254	-0-	-1836	-0-	4254	2		N	-0-			-0-
12		5797 X	3969	-0-	-1828	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6851 X	5216	-0-	-1635	-0-	5216	2		N	-0-			-0-
02		6061 X	5101	-0-	-960	-0-	5101	2		N	-0-			-0-
03		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2		N	-0-			-0-
04		5130 X	4237	-0-	-893	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
05		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-			-0-
06		5580 X	5362	-0-	-218	-0-	5362	2		N	-0-			-0-
07		5766 X	4867	-0-	-899	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
08		6169 X	4994	-0-	-1175	-0-	4994	2		N	-0-			-0-
09		5970 X	4712	-0-	-1258	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
10		6169 X	3785	-0-	-2384	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
11		5370 X	3934	-0-	-1436	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
*12		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,204			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
02		1943 N	1417	-0-	-526	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1372	-0-	-612	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3274	-0-	274	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
05		3052 N	2778	-0-	-274	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
07		2387 X	1643	-0-	-744	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
08		3131 X	1530	-0-	-1601	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2127	-0-	-903	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
10		2790 X	2551	-0-	-239	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
11		2280 X	1249	-0-	-1031	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
*12		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
02		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
04		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
05		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
06		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
09		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
10		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
11		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2		N	-0-			-0-
*12		13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2	N	-0-			-0-
02		6902 X	6270	-0-	-632	-0-	6270	2	N	-0-			-0-
03		7378 X	6719	-0-	-659	-0-	6719	2	N	-0-			-0-
04		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2	N	-0-			-0-
05		7378 X	6476	-0-	-902	-0-	6476	2	N	-0-			-0-
06		7140 X	5841	-0-	-1299	-0-	5841	2	N	-0-			-0-
07		7378 X	7226	-0-	-152	-0-	7226	2	N	-0-			-0-
08		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2	N	-0-			-0-
09		6270 X	4728	-0-	-1542	-0-	4728	2	N	-0-			-0-
10		6479 X	6319	-0-	-160	-0-	6319	2	N	-0-			-0-
11		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2	N	-0-			-0-
12		6479 X	6327	-0-	-152	-0-	6327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		4185 X	3545	-0-	-640	-0-	3545	2	N	-0-			-0-
02		3596 X	2830	-0-	-766	-0-	2830	2	N	-0-			-0-
03		3689 X	3154	-0-	-535	-0-	3154	2	N	-0-			-0-
04		3570 X	2724	-0-	-846	-0-	2724	2	N	-0-			-0-
05		3689 X	2525	-0-	-1164	-0-	2525	2	N	-0-			-0-
06		3420 X	2348	-0-	-1072	-0-	2348	2	N	-0-			-0-
07		3162 X	2403	-0-	-759	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
08		3162 X	2409	-0-	-753	-0-	2409	2	N	-0-			-0-
09		2730 X	2544	-0-	-186	-0-	2544	2	N	-0-			-0-
10		2511 X	2334	-0-	-177	-0-	2334	2	N	-0-			-0-
11		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
*12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		5394 X	4372	-0-	-1022	-0-	4372	2	N	-0-			-0-
02		5046 X	4028	-0-	-1018	-0-	4028	2	N	-0-			-0-
03		5363 X	4785	-0-	-578	-0-	4785	2	N	-0-			-0-
04		5190 X	4900	-0-	-290	-0-	4900	2	N	-0-			-0-
05		5363 X	4806	-0-	-557	-0-	4806	2	N	-0-			-0-
06		4620 X	3505	-0-	-1115	-0-	3505	2	N	-0-			-0-
07		5053 X	3522	-0-	-1531	-0-	3522	2	N	-0-			-0-
08		4929 X	2924	-0-	-2005	-0-	2924	2	N	-0-			-0-
09		4770 X	4452	-0-	-318	-0-	4452	2	N	-0-			-0-
10		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2	N	-0-			-0-
11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2	N	-0-			-0-
12		4588 X	3945	-0-	-643	-0-	3945	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3206	-0-	-204	-0-	3206 2		N	-0-			-0-
02		2871 X	2707	-0-	-164	-0-	2707 2		N	-0-			-0-
03		3689 X	3074	-0-	-615	-0-	3074 2		N	-0-			-0-
04		3570 X	3164	-0-	-406	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
05		3689 X	3667	-0-	-22	-0-	3667 2		N	-0-			-0-
06		3090 X	2436	-0-	-654	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
07		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3031	-0-	-627	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
09		3540 X	3478	-0-	-62	-0-	3478 2		N	-0-			-0-
10		3658 X	3587	-0-	-71	-0-	3587 2		N	-0-			-0-
11		3540 X	2399	-0-	-1141	-0-	2399 2		N	-0-			-0-
12		3658 X	3621	-0-	-37	-0-	3621 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,020				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		961 N	485	-0-	-476	-0-	485 2		N	-0-			-0-
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
05		961 N	895	-0-	-66	-0-	895 2		N	-0-			-0-
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	768	-0-	-282	-0-	768 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	792	-0-	-262	-0-	792 2		N	-0-			-0-
09		1020 N	857	-0-	-163	-0-	857 2		N	-0-			-0-
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
11		780 N	574	-0-	-206	-0-	574 2		N	-0-			-0-
*12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,110				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MITCHELL I		WELL #:		5	RRCID ->	143038	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11022 - 12838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9548 X	8452	-0-	-1096	-0-	8452 2	N	-0-		-0-
02		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113 2	N	-0-		-0-
03		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9422 2	N	-0-		-0-
04		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741 2	N	-0-		-0-
05		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8712 2	N	-0-		-0-
06		9120 X	8197	-0-	-923	-0-	8197 2	N	-0-		-0-
07		9424 X	8958	-0-	-466	-0-	8958 2	N	-0-		-0-
08		10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10609 2	N	-0-		-0-
09		9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258 2	N	-0-		-0-
10		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	9067 2	N	-0-		-0-
11		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479 2	N	-0-		-0-
*12		8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	8815 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		106,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL I		WELL #:		6	RRCID ->	143932	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11004 - 13202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6479 X	5957	-0-	-522	-0-	5957 2	N	-0-		-0-
02		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	7016 2	N	-0-		-0-
03		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050 2	N	-0-		-0-
04		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310 2	N	-0-		-0-
05		6479 X	5970	-0-	-509	-0-	5970 2	N	-0-		-0-
06		6270 X	5145	-0-	-1125	-0-	5145 2	N	-0-		-0-
07		6479 X	4283	-0-	-2196	-0-	4283 2	N	-0-		-0-
08		5890 X	5863	-0-	-27	-0-	5863 2	N	-0-		-0-
09		5700 X	4991	-0-	-709	-0-	4991 2	N	-0-		-0-
10		5890 X	5149	-0-	-741	-0-	5149 2	N	-0-		-0-
11		5670 X	4874	-0-	-796	-0-	4874 2	N	-0-		-0-
12		5859 X	5099	-0-	-760	-0-	5099 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL II		WELL #:		6	RRCID ->	144576	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10276 - 12708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	3063	-0-	-68	-0-	3063 2	N	-0-		-0-
02		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2	N	-0-		-0-
03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2	N	-0-		-0-
04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2	N	-0-		-0-
05		3131 X	2670	-0-	-461	-0-	2670 2	N	-0-		-0-
06		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2	N	-0-		-0-
07		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2	N	-0-		-0-
08		2604 X	2148	-0-	-456	-0-	2148 2	N	-0-		-0-
09		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2	N	-0-		-0-
10		2604 X	2434	-0-	-170	-0-	2434 2	N	-0-		-0-
11		2520 X	2125	-0-	-395	-0-	2125 2	N	-0-		-0-
12		2604 X	2171	-0-	-433	-0-	2171 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09		150 X	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10		155 X	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11		150 X	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12		155 X	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,752	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4092 X	3063	-0-	-1029	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
02		2987 X	2729	-0-	-258	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
03		4185 X	3068	-0-	-1117	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
04		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
05		4185 X	4086	-0-	-99	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
07		4309 X	3471	-0-	-838	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
08		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
09		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
10		4092 X	3792	-0-	-300	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
11		4020 X	3592	-0-	-428	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
12		4154 X	3536	-0-	-618	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,919	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2		N	-0-			-0-
02		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
03		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2		N	-0-			-0-
04		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
05		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
06		4140 X	4025	-0-	-115	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
07		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
08		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
09		4440 X	3959	-0-	-481	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
10		4588 X	3932	-0-	-656	-0-	3932	2		N	-0-			-0-
11		4440 X	3882	-0-	-558	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
*12		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,547	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		739 N	739	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-	
02		664 N	664	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-	
03		725 N	725	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-	
04		680 N	680	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-	
05		608 N	608	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-	
06		637 N	637	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-	
07		660 N	660	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-	
08		668 N	668	-0-	-0-	668 2		N	-0-		-0-	
09		639 N	639	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-	
10		651 N	651	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-	
11		721 N	721	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-	
*12		718 N	718	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,110	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01		4433 X	3806	-0-	-627	3806 2		N	-0-		-0-	
02		3973 X	3605	-0-	-368	3605 2		N	-0-		-0-	
03		4247 X	3737	-0-	-510	3737 2		N	-0-		-0-	
04		4110 X	3651	-0-	-459	3651 2		N	-0-		-0-	
05		3875 X	3544	-0-	-331	3544 2		N	-0-		-0-	
06		3720 X	3269	-0-	-451	3269 2		N	-0-		-0-	
07		3844 X	3208	-0-	-636	3208 2		N	-0-		-0-	
08		5391 X	5391	-0-	-0-	5391 2		N	-0-		-0-	
09		4810 X	4810	-0-	-0-	4810 2		N	-0-		-0-	
10		4597 X	4597	-0-	-0-	4597 2		N	-0-		-0-	
11		3779 X	3779	-0-	-0-	3779 2		N	-0-		-0-	
*12		4092 X	4092	-0-	-0-	4092 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,489	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

01		403 N	308	-0-	-95	308 2		N	-0-		-0-	
02		522 N	231	-0-	-291	231 2		N	-0-		-0-	
03		238 N	238	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-	
04		300 N	294	-0-	-6	294 2		N	-0-		-0-	
05		324 N	324	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-	
06		240 N	227	-0-	-13	227 2		N	-0-		-0-	
07		310 N	191	-0-	-119	191 2		N	-0-		-0-	
08		1628 N	1628	-0-	-0-	1628 2		N	-0-		-0-	
09		1998 N	1998	-0-	-0-	1998 2		N	-0-		-0-	
10		3100 N	3315	-0-	215	3315 2		N	-0-		-0-	
11		3000 N	3148	-0-	148	3148 2		N	-0-		-0-	
*12		3100 N	3193	-0-	93	3193 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,095	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-		-0-
03		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-		-0-
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		-0-
05		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-		-0-
06		3000 N	6094	-0-	3094	3094	6094	2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3041	-0-	-59	3035	3041	2		N	-0-		-0-
08		4048 X	1013	-0-	-3035	-0-	1013	2		N	-0-		-0-
09		6090 X	792	-0-	-5298	-0-	792	2		N	-0-		-0-
10		6293 X	64	-0-	-6229	-0-	64	2		N	-0-		-0-
11		6090 X	1962	-0-	-4128	-0-	1962	2		N	-0-		-0-
12		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		-0-
02		377 N	360	-0-	-17	-0-	360	2		N	-0-		-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
06		390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		N	-0-		-0-
07		496 N	396	-0-	-100	-0-	396	2		N	-0-		-0-
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		-0-
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-
*12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,121			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-		-0-
02		2204 X	2101	-0-	-103	-0-	2101	2		N	-0-		-0-
03		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-		-0-
04		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-		-0-
05		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-		-0-
06		2280 N	1757	-0-	-523	-0-	1757	2		N	-0-		-0-
07		2356 N	1370	-0-	-986	-0-	1370	2		N	-0-		-0-
08		2604 N	1565	-0-	-1039	-0-	1565	2		N	-0-		-0-
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-		-0-
10		1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1179	2		N	-0-		-0-
11		1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2		N	-0-		-0-
*12		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		60 N	1	-0-	-59	-0-		1	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020															
01		3100 N	3043	-0-	-57	195	3043	2			N	-0-			-0-
02		2754 X	2559	-0-	-195	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
03		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
04		1710 X	1341	-0-	-369	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
05		1767 X	1307	-0-	-460	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
06		1710 X	1011	-0-	-699	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
07		1767 X	1450	-0-	-317	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
08		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
09		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
*12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924															
01		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-			-0-
02		5046 X	4747	-0-	-299	-0-	4747	2			N	-0-			-0-
03		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-			-0-
04		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
05		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-			-0-
06		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
07		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-			-0-
08		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
09		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
10		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
11		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
*12		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012										TOTAL DEPTH 13138	PERF.10454 - 13030		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2		N	-0-			-0-
02		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 2		N	-0-			-0-
03		4805 X	4530	-0-	-275	-0-	4530 2		N	-0-			-0-
04		4650 X	4441	-0-	-209	-0-	4441 2		N	-0-			-0-
05		4805 X	4308	-0-	-497	-0-	4308 2		N	-0-			-0-
06		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 2		N	-0-			-0-
07		4805 X	4624	-0-	-181	-0-	4624 2		N	-0-			-0-
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2		N	-0-			-0-
09		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 2		N	-0-			-0-
10		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 2		N	-0-			-0-
11		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2		N	-0-			-0-
*12		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13120	PERF.10993 - 12958
01		2945 X	2674	-0-	-271	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
02		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		N	-0-			-0-
03		3410 X	2610	-0-	-800	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
04		3300 X	1852	-0-	-1448	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
05		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	8441 2		N	-0-			-0-
06		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050 2		N	-0-			-0-
07		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 2		N	-0-			-0-
08		8370 X	4752	-0-	-3618	-0-	4752 2		N	-0-			-0-
09		8100 X	4284	-0-	-3816	-0-	4284 2		N	-0-			-0-
10		8370 X	4386	-0-	-3984	-0-	4386 2		N	-0-			-0-
11		6060 X	4103	-0-	-1957	-0-	4103 2		N	-0-			-0-
12		4774 X	3926	-0-	-848	-0-	3926 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNCAN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 13217	PERF.10346 - 13060
01		12059 X	9219	-0-	-2840	-0-	9219 2		N	-0-			-0-
02		9454 X	7512	-0-	-1942	-0-	7512 2		N	-0-			-0-
03		9579 X	8536	-0-	-1043	-0-	8536 2		N	-0-			-0-
04		9270 X	8281	-0-	-989	-0-	8281 2		N	-0-			-0-
05		9579 X	7241	-0-	-2338	-0-	7241 2		N	-0-			-0-
06		8910 X	8638	-0-	-272	-0-	8638 2		N	-0-			-0-
07		8556 X	7938	-0-	-618	-0-	7938 2		N	-0-			-0-
08		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805 2		N	-0-			-0-
09		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 2		N	-0-			-0-
10		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502 2		N	-0-			-0-
11		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543 2		N	-0-			-0-
*12		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			93,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
02		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
03		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
04		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
05		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
06		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
07		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
08		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
09		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
10		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	-0-	4417	2		N	-0-			-0-
11		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
*12		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
03		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
04		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
05		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
06		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-			-0-
07		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	-0-	5605	2		N	-0-			-0-
08		4712 X	3090	-0-	-1622	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
09		4560 X	3333	-0-	-1227	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
10		4712 X	2940	-0-	-1772	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
11		4560 X	3725	-0-	-835	-0-	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
12		4712 X	4565	-0-	-147	-0-	-0-	4565	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		2046 N	2001	-0-	-45	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
03		2046 N	1870	-0-	-176	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
04		1950 N	1913	-0-	-37	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
05		2015 N	1883	-0-	-132	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
06		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
07		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
*12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
02		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
03		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
04		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
05		2542 N	2495	-0-	-47	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
06		2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
07		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
08		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
09		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
10		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
*12		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,783			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970														
01		5115 X	4854	-0-	-261	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
02		4350 X	3917	-0-	-433	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
03		4650 X	3951	-0-	-699	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
04		4710 X	4642	-0-	-68	-0-	4642	2		N	-0-			-0-
05		4867 X	3811	-0-	-1056	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
06		4710 X	4283	-0-	-427	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
07		4805 X	4183	-0-	-622	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
08		4805 X	3918	-0-	-887	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
09		4650 X	3448	-0-	-1202	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
10		4433 X	4107	-0-	-326	-0-	4107	2		N	-0-			-0-
11		4290 X	3745	-0-	-545	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
12		4185 X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943														
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
03		527 N	406	-0-	-121	-0-	406 2		N	-0-			-0-
04		510 N	364	-0-	-146	-0-	364 2		N	-0-			-0-
05		527 N	391	-0-	-136	-0-	391 2		N	-0-			-0-
06		510 N	407	-0-	-103	-0-	407 2		N	-0-			-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
09		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2		N	-0-			-0-
10		527 N	368	-0-	-159	-0-	368 2		N	-0-			-0-
11		450 N	330	-0-	-120	-0-	330 2		N	-0-			-0-
12		434 N	277	-0-	-157	-0-	277 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,015				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

01	3286 X	2993	-0-	-293	-0-	2993 2		N	-0-				-0-
02	2987 X	2872	-0-	-115	-0-	2872 2		N	-0-				-0-
03	3162 X	3143	-0-	-19	-0-	3143 2		N	-0-				-0-
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-				-0-
05	3069 X	2926	-0-	-143	-0-	2926 2		N	-0-				-0-
06	3030 X	2065	-0-	-965	-0-	2065 2		N	-0-				-0-
07	3131 X	2613	-0-	-518	-0-	2613 2		N	-0-				-0-
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-				-0-
09	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-				-0-
10	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		N	-0-				-0-
11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-				-0-
*12	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			33,137				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01	2790 X	2161	-0-	-629	-0-	2161 2		N	-0-				-0-
02	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	1862 2		N	-0-				-0-
03	2790 X	2017	-0-	-773	-0-	2017 2		N	-0-				-0-
04	2700 X	2180	-0-	-520	-0-	2180 2		N	-0-				-0-
05	2573 X	2403	-0-	-170	-0-	2403 2		N	-0-				-0-
06	2100 X	1890	-0-	-210	-0-	1890 2		N	-0-				-0-
07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-				-0-
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-				-0-
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-				-0-
10	2356 N	1884	-0-	-472	-0-	1884 2		N	-0-				-0-
11	2280 N	1957	-0-	-323	-0-	1957 2		N	-0-				-0-
12	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			25,248				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
02		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
03		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2588	-0-	-605	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
06		3180 X	2455	-0-	-725	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2642	-0-	-644	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2607	-0-	-679	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
09		2520 X	2407	-0-	-113	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
10		2635 X	1948	-0-	-687	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
11		2550 X	2524	-0-	-26	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
12		2635 X	2600	-0-	-35	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,597			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

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

01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
02		609 N	603	-0-	-6	-0-	603	2		N	-0-			-0-
03		527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2		N	-0-			-0-
04		660 N	457	-0-	-203	-0-	457	2		N	-0-			-0-
05		651 N	458	-0-	-193	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06		480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2		N	-0-			-0-
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
08		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
09		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
10		2325 X	563	-0-	-1762	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11		2250 X	488	-0-	-1762	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12		2325 X	490	-0-	-1835	-0-	490	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,299			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
04		1230 N	792	-0-	-438	-0-	792	2		N	-0-			-0-
05		1116 N	631	-0-	-485	-0-	631	2		N	-0-			-0-
06		1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3239	-0-	-239	-0-	3239	2		N	-0-			-0-
10		3061 N	2822	-0-	-239	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
11		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
*12		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,615			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523 2		N	-0-			-0-
02		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978 2		N	-0-			-0-
03		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889 2		N	-0-			-0-
04		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739 2		N	-0-			-0-
05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 2		N	-0-			-0-
06		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 2		N	-0-			-0-
07		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-			-0-
08		5146 X	5100	-0-	-46	-0-	5100 2		N	-0-			-0-
09		4980 X	4916	-0-	-64	-0-	4916 2		N	-0-			-0-
10		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932 2		N	-0-			-0-
11		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632 2		N	-0-			-0-
12		5115 X	3422	-0-	-1693	-0-	3422 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,505				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		7657 X	6073	-0-	-1584	-0-	6073 2		N	-0-			-0-
02		7366 X	6475	-0-	-891	-0-	6475 2		N	-0-			-0-
03		7874 X	6878	-0-	-996	-0-	6878 2		N	-0-			-0-
04		7620 X	5526	-0-	-2094	-0-	5526 2		N	-0-			-0-
05		7037 X	6732	-0-	-305	-0-	6732 2		N	-0-			-0-
06		6690 X	6299	-0-	-391	-0-	6299 2		N	-0-			-0-
07		6913 X	6092	-0-	-821	-0-	6092 2		N	-0-			-0-
08		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699 2		N	-0-			-0-
09		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 2		N	-0-			-0-
10		3689 X	3594	-0-	-95	-0-	3594 2		N	-0-			-0-
11		3570 X	3252	-0-	-318	-0-	3252 2		N	-0-			-0-
12		3689 X	2363	-0-	-1326	-0-	2363 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,940				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		775 N	236	-0-	-539	-0-	236 2		N	-0-			-0-
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	4102	-0-	1002	1002	4102 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3180	-0-	180	1182	3180 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3058	-0-	-42	1140	3058 2		N	-0-			-0-
06		4178 X	3038	-0-	-1140	-0-	3038 2		N	-0-			-0-
07		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N	-0-			-0-
08		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2		N	-0-			-0-
09		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-			-0-
10		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
11		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
*12		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,234				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-			-0-
02		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-			-0-
03		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
04		4740 X	4699	-0-	-41	-0-	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
05		4898 X	4619	-0-	-279	-0-	-0-	4619	2			N	-0-			-0-
06		4740 X	4330	-0-	-410	-0-	-0-	4330	2			N	-0-			-0-
07		4898 X	4087	-0-	-811	-0-	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
08		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-			-0-
09		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
10		4526 X	4413	-0-	-113	-0-	-0-	4413	2			N	-0-			-0-
11		4380 X	3550	-0-	-830	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
12		4526 X	4349	-0-	-177	-0-	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,082													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

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

01		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-			-0-
02		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-			-0-
03		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
04		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-			-0-
05		5270 X	4876	-0-	-394	-0-	-0-	4876	2			N	-0-			-0-
06		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-			-0-
07		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-			-0-
08		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
09		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-			-0-
10		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-			-0-
11		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-			-0-
*12		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,392													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

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

01		6045 X	5171	-0-	-874	-0-	-0-	5171	2			N	-0-			-0-
02		5452 X	4841	-0-	-611	-0-	-0-	4841	2			N	-0-			-0-
03		5487 X	5081	-0-	-406	-0-	-0-	5081	2			N	-0-			-0-
04		5250 X	4648	-0-	-602	-0-	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
05		5239 X	4883	-0-	-356	-0-	-0-	4883	2			N	-0-			-0-
06		5010 X	4599	-0-	-411	-0-	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
07		5177 X	4086	-0-	-1091	-0-	-0-	4086	2			N	-0-			-0-
08		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
09		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-			-0-
10		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-			-0-
11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
*12		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,541													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5673 X	4216	-0-	-1457	-0-	4216	2		N	-0-			-0-
02		5307 X	2987	-0-	-2320	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
03		5673 X	2318	-0-	-3355	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
04		4320 X	2965	-0-	-1355	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	4124	-0-	-92	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
06		4080 X	3937	-0-	-143	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
07		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
08		4061 X	1348	-0-	-2713	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
09		3930 X	1215	-0-	-2715	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
10		4061 X	429	-0-	-3632	-0-	429	2		N	-0-			-0-
11		3930 X	1181	-0-	-2749	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
12		4061 X	1039	-0-	-3022	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
03		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
04		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
05		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
06		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
07		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
08		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
*12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2		N	-0-			-0-
02		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
03		1922 X	1521	-0-	-401	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
04		1860 X	1056	-0-	-804	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
05		1922 X	1221	-0-	-701	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
06		1860 X	921	-0-	-939	-0-	921	2		N	-0-			-0-
07		1922 X	988	-0-	-934	-0-	988	2		N	-0-			-0-
08		1240 X	918	-0-	-322	-0-	918	2		N	-0-			-0-
09		1170 X	607	-0-	-563	-0-	607	2		N	-0-			-0-
10		1209 X	810	-0-	-399	-0-	810	2		N	-0-			-0-
11		900 N	409	-0-	-491	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,464			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7629 X	3318	-0-	-4311	-0-	3318	2					N	-0-			-0-	
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2					N	-0-			-0-	
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2					N	-0-			-0-	
04	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2					N	-0-			-0-	
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2					N	-0-			-0-	
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2					N	-0-			-0-	
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2					N	-0-			-0-	
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2					N	-0-			-0-	
09	3090 X	2869	-0-	-221	-0-	2869	2					N	-0-			-0-	
10	3193 X	2912	-0-	-281	-0-	2912	2					N	-0-			-0-	
11	3090 X	2675	-0-	-415	-0-	2675	2					N	-0-			-0-	
12	3193 X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,658															
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

01	1736 N	1320	-0-	-416	-0-	1320	2					N	-0-			-0-	
02	1508 N	1487	-0-	-21	-0-	1487	2					N	-0-			-0-	
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2					N	-0-			-0-	
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2					N	-0-			-0-	
05	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	1301	2					N	-0-			-0-	
06	1440 N	397	-0-	-1043	-0-	397	2					N	-0-			-0-	
07	1488 N	521	-0-	-967	-0-	521	2					N	-0-			-0-	
08	1302 N	805	-0-	-497	-0-	805	2					N	-0-			-0-	
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2					N	-0-			-0-	
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2					N	-0-			-0-	
11	780 N	378	-0-	-402	-0-	378	2					N	-0-			-0-	
12	1209 N	449	-0-	-760	-0-	449	2					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,400															
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

01	5456 X	3889	-0-	-1567	-0-	3889	2					N	-0-			-0-	
02	4930 X	3778	-0-	-1152	-0-	3778	2					N	-0-			-0-	
03	5022 X	4682	-0-	-340	-0-	4682	2					N	-0-			-0-	
04	4800 X	4428	-0-	-372	-0-	4428	2					N	-0-			-0-	
05	4433 X	4138	-0-	-295	-0-	4138	2					N	-0-			-0-	
06	4530 X	3208	-0-	-1322	-0-	3208	2					N	-0-			-0-	
07	4681 X	3493	-0-	-1188	-0-	3493	2					N	-0-			-0-	
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2					N	-0-			-0-	
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2					N	-0-			-0-	
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2					N	-0-			-0-	
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2					N	-0-			-0-	
*12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,304															
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	3660	-0-	-153	-0-	3660 2		N	-0-			-0-
02		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2		N	-0-			-0-
03		3813 X	2926	-0-	-887	-0-	2926 2		N	-0-			-0-
04		3690 X	1623	-0-	-2067	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
05		3813 X	3038	-0-	-775	-0-	3038 2		N	-0-			-0-
06		3690 X	3312	-0-	-378	-0-	3312 2		N	-0-			-0-
07		3813 X	3484	-0-	-329	-0-	3484 2		N	-0-			-0-
08		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-			-0-
09		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		N	-0-			-0-
10		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
11		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-			-0-
*12		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,397				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

01		1395 N	195	-0-	-1200	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
05		527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2		N	-0-			-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
*12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		4774 X	4564	-0-	-210	-0-	4564 2		N	-0-			-0-
02		4292 X	4229	-0-	-63	-0-	4229 2		N	-0-			-0-
03		4836 X	4331	-0-	-505	-0-	4331 2		N	-0-			-0-
04		4680 X	3095	-0-	-1585	-0-	3095 2		N	-0-			-0-
05		4836 X	4513	-0-	-323	-0-	4513 2		N	-0-			-0-
06		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2		N	-0-			-0-
07		4526 X	3783	-0-	-743	-0-	3783 2		N	-0-			-0-
08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-			-0-
09		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		N	-0-			-0-
10		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
11		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-			-0-
*12		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,289				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
02		1363 N	990	-0-	-373	-0-	990	2	N	-0-			-0-
03		1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
04		1290 N	915	-0-	-375	-0-	915	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	2	N	-0-			-0-
06		1260 N	866	-0-	-394	-0-	866	2	N	-0-			-0-
07		961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2	N	-0-			-0-
08		1302 X	860	-0-	-442	-0-	860	2	N	-0-			-0-
09		960 X	716	-0-	-244	-0-	716	2	N	-0-			-0-
10		992 X	762	-0-	-230	-0-	762	2	N	-0-			-0-
11		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-			-0-
*12		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		4681 X	3952	-0-	-729	-0-	3952	2	N	-0-			-0-
02		4205 X	4119	-0-	-86	-0-	4119	2	N	-0-			-0-
03		4464 X	3914	-0-	-550	-0-	3914	2	N	-0-			-0-
04		4260 X	3926	-0-	-334	-0-	3926	2	N	-0-			-0-
05		4402 X	3662	-0-	-740	-0-	3662	2	N	-0-			-0-
06		4260 X	3791	-0-	-469	-0-	3791	2	N	-0-			-0-
07		4402 X	3004	-0-	-1398	-0-	3004	2	N	-0-			-0-
08		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	N	-0-			-0-
09		3540 X	3453	-0-	-87	-0-	3453	2	N	-0-			-0-
10		3658 X	3610	-0-	-48	-0-	3610	2	N	-0-			-0-
11		3540 X	2578	-0-	-962	-0-	2578	2	N	-0-			-0-
12		3658 X	2093	-0-	-1565	-0-	2093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2	N	-0-			-0-
02		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2	N	-0-			-0-
03		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2	N	-0-			-0-
04		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2	N	-0-			-0-
05		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2	N	-0-			-0-
06		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2	N	-0-			-0-
07		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2	N	-0-			-0-
08		8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2	N	-0-			-0-
09		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2	N	-0-			-0-
10		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2	N	-0-			-0-
11		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2	N	-0-			-0-
*12		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6324 X	5005	-0-	-1319	-0-	5005	2		N	-0-			-0-	
02		5858 X	5540	-0-	-318	-0-	5540	2		N	-0-			-0-	
03		6262 X	4851	-0-	-1411	-0-	4851	2		N	-0-			-0-	
04		6060 X	3889	-0-	-2171	-0-	3889	2		N	-0-			-0-	
05		5921 X	3557	-0-	-2364	-0-	3557	2		N	-0-			-0-	
06		5730 X	4316	-0-	-1414	-0-	4316	2		N	-0-			-0-	
07		5921 X	3776	-0-	-2145	-0-	3776	2		N	-0-			-0-	
08		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-			-0-	
09		3240 X	2987	-0-	-253	-0-	2987	2		N	-0-			-0-	
10		3348 X	933	-0-	-2415	-0-	933	2		N	-0-			-0-	
11		3240 X	1359	-0-	-1881	-0-	1359	2		N	-0-			-0-	
*12		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,099											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-			-0-	
02		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-			-0-	
03		4557 X	4017	-0-	-540	-0-	4017	2		N	-0-			-0-	
04		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-			-0-	
05		4557 X	4061	-0-	-496	-0-	4061	2		N	-0-			-0-	
06		4410 X	3415	-0-	-995	-0-	3415	2		N	-0-			-0-	
07		4557 X	3494	-0-	-1063	-0-	3494	2		N	-0-			-0-	
08		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-			-0-	
09		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-	
10		2077 X	2037	-0-	-40	-0-	2037	2		N	-0-			-0-	
11		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2		N	-0-			-0-	
*12		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,365											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-			-0-	
02		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		N	-0-			-0-	
03		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-			-0-	
04		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2		N	-0-			-0-	
05		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2		N	-0-			-0-	
06		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-			-0-	
07		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2		N	-0-			-0-	
08		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		N	-0-			-0-	
09		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-			-0-	
10		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			-0-	
11		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2		N	-0-			-0-	
*12		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			62,023											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	3240	-0-	-2712	-0-	3240	2	N	-0-	-0-							
02	5568 X	2913	-0-	-2655	-0-	2913	2	N	-0-	-0-							
03	5952 X	3089	-0-	-2863	-0-	3089	2	N	-0-	-0-							
04	4200 X	1754	-0-	-2446	-0-	1754	2	N	-0-	-0-							
05	4340 X	1713	-0-	-2627	-0-	1713	2	N	-0-	-0-							
06	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2	N	-0-	-0-							
07	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2	N	-0-	-0-							
08	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-	-0-							
09	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-	-0-							
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	N	-0-	-0-							
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-	-0-							
*12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		35,072											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

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

01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-	-0-				
02	1537 N	1490	-0-	-47	-0-	1490	2	N	-0-	-0-				
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-	-0-				
04	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2	N	-0-	-0-				
05	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2	N	-0-	-0-				
06	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2	N	-0-	-0-				
07	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2	N	-0-	-0-				
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-	-0-				
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-	-0-				
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-	-0-				
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-	-0-				
*12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		19,156											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-	-0-				
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-	-0-				
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-	-0-				
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-	-0-				
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-	-0-				
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-	-0-				
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-	-0-				
08	2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1781	2	N	-0-	-0-				
09	2040 N	838	-0-	-1202	-0-	838	2	N	-0-	-0-				
10	2108 N	1238	-0-	-870	-0-	1238	2	N	-0-	-0-				
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-	-0-				
*12	3100 N	5577	-0-	2477	2477	5577	2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		25,730											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	5669	-0-	2569	13619	5669	2	N	-0-			-0-
02		17716 X	4097	-0-	-13619	-0-	4097	2	N	-0-			-0-
03		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2	N	-0-			-0-
04		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2	N	-0-			-0-
05		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2	N	-0-			-0-
06		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2	N	-0-			-0-
07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-			-0-
08		3813 X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2	N	-0-			-0-
09		3690 X	2715	-0-	-975	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
10		3813 X	3179	-0-	-634	-0-	3179	2	N	-0-			-0-
11		3690 X	2416	-0-	-1274	-0-	2416	2	N	-0-			-0-
12		3534 X	2615	-0-	-919	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078													
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
05		465 N	322	-0-	-143	-0-	322	2	N	-0-			-0-
06		390 N	213	-0-	-177	-0-	213	2	N	-0-			-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
08		403 X	401	-0-	-2	-0-	401	2	N	-0-			-0-
09		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
10		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
11		390 X	317	-0-	-73	-0-	317	2	N	-0-			-0-
12		403 X	290	-0-	-113	-0-	290	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739													
01		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-			-0-
02		7743 X	664	-0-	-7079	-0-	664	2	N	-0-			-0-
03		8277 X	1658	-0-	-6619	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
04		8010 X	569	-0-	-7441	-0-	569	2	N	-0-			-0-
05		4154 X	1846	-0-	-2308	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
06		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2	N	-0-			-0-
07		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2	N	-0-			-0-
08		9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2	N	-0-			-0-
09		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2	N	-0-			-0-
10		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2	N	-0-			-0-
11		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2	N	-0-			-0-
*12		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,430			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	1761	-0-	-347	-0-	-0-	1761	2				N	-0-				-0-
02		1769 N	1468	-0-	-301	-0-	-0-	1468	2				N	-0-				-0-
03		3100 N	5719	-0-	2619	2619	2619	5719	2				N	-0-				-0-
04		3000 N	4920	-0-	1920	4539	4539	4920	2				N	-0-				-0-
05		3100 N	4590	-0-	1490	6029	6029	4590	2				N	-0-				-0-
06		10292 X	4263	-0-	-6029	-0-	-0-	4263	2				N	-0-				-0-
07		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	-0-	4300	2				N	-0-				-0-
08		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	2				N	-0-				-0-
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	3871	2				N	-0-				-0-
10		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	-0-	3880	2				N	-0-				-0-
11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	3639	2				N	-0-				-0-
*12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	3632	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			46,160															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

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

01		3286 X	2446	-0-	-840	-0-	-0-	2446	2				N	-0-				-0-
02		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	-0-	3750	2				N	-0-				-0-
03		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	-0-	4311	2				N	-0-				-0-
04		3270 X	1414	-0-	-1856	-0-	-0-	1414	2				N	-0-				-0-
05		3379 X	2955	-0-	-424	-0-	-0-	2955	2				N	-0-				-0-
06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	-0-	3774	2				N	-0-				-0-
07		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	-0-	4125	2				N	-0-				-0-
08		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	4622	2				N	-0-				-0-
09		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	-0-	4419	2				N	-0-				-0-
10		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	4310	2				N	-0-				-0-
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	3965	2				N	-0-				-0-
12		2945 X	2735	-0-	-210	-0-	-0-	2735	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			42,826															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

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

01		6169 X	4256	-0-	-1913	-0-	-0-	4256	2				N	-0-				-0-
02		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	-0-	5936	2				N	-0-				-0-
03		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	-0-	6832	2				N	-0-				-0-
04		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	-0-	7219	2				N	-0-				-0-
05		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	-0-	7556	2				N	-0-				-0-
06		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	-0-	6114	2				N	-0-				-0-
07		6169 X	6081	-0-	-88	-0-	-0-	6081	2				N	-0-				-0-
08		7378 X	2465	-0-	-4913	-0-	-0-	2465	2				N	-0-				-0-
09		7140 X	2789	-0-	-4351	-0-	-0-	2789	2				N	-0-				-0-
10		7378 X	5440	-0-	-1938	-0-	-0-	5440	2				N	-0-				-0-
11		6120 X	2664	-0-	-3456	-0-	-0-	2664	2				N	-0-				-0-
12		6076 X	3648	-0-	-2428	-0-	-0-	3648	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			61,000															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	978	-0-	-2122	-0-	978	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	1664	-0-	-1236	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	1563	-0-	-1537	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
04	1650 X	967	-0-	-683	-0-	967	2		N	-0-			-0-
05	1767 X	905	-0-	-862	-0-	905	2		N	-0-			-0-
06	1710 X	851	-0-	-859	-0-	851	2		N	-0-			-0-
07	992 N	878	-0-	-114	-0-	878	2		N	-0-			-0-
08	1550 X	901	-0-	-649	-0-	901	2		N	-0-			-0-
09	960 X	826	-0-	-134	-0-	826	2		N	-0-			-0-
10	899 X	856	-0-	-43	-0-	856	2		N	-0-			-0-
11	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
*12	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	5456 X	5055	-0-	-401	-0-	5055	2		N	-0-			-0-
02	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2		N	-0-			-0-
03	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4718	-0-	-172	-0-	4718	2		N	-0-			-0-
05	5766 X	4737	-0-	-1029	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5034	-0-	-546	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
07	5766 X	5065	-0-	-701	-0-	5065	2		N	-0-			-0-
08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
09	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2		N	-0-			-0-
10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
*12	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	4681 X	1339	-0-	-3342	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
02	4379 X	3004	-0-	-1375	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	644	-0-	-3200	-0-	644	2		N	-0-			-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
06	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
08	3937 X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
10	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		N	-0-			-0-
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
*12	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		6200 X	5959	-0-	-241	-0-	5959 2		N	-0-			-0-
02		5800 X	5576	-0-	-224	-0-	5576 2		N	-0-			-0-
03		6200 X	5297	-0-	-903	-0-	5297 2		N	-0-			-0-
04		6000 X	3986	-0-	-2014	-0-	3986 2		N	-0-			-0-
05		6200 X	4781	-0-	-1419	-0-	4781 2		N	-0-			-0-
06		5760 X	4526	-0-	-1234	-0-	4526 2		N	-0-			-0-
07		5952 X	4006	-0-	-1946	-0-	4006 2		N	-0-			-0-
08		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2		N	-0-			-0-
09		4440 X	3105	-0-	-1335	-0-	3105 2		N	-0-			-0-
10		4588 X	3206	-0-	-1382	-0-	3206 2		N	-0-			-0-
11		4440 X	3411	-0-	-1029	-0-	3411 2		N	-0-			-0-
12		4588 X	2377	-0-	-2211	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	9443	-0-	6343	6343	9443 2		N	-0-			-0-
02		8004 X	1661	-0-	-6343	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
03		2635 X	1494	-0-	-1141	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
04		2550 X	1572	-0-	-978	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
05		2635 X	1378	-0-	-1257	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
06		2550 X	1367	-0-	-1183	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
07		1767 X	1445	-0-	-322	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
08		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N	-0-			-0-
09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	4014	-0-	914	914	4014 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	2788	-0-	-212	702	2788 2		N	-0-			-0-
*12		4139 X	3437	-0-	-702	-0-	3437 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2		N	-0-			27
02		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-			27
03		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-			27
04		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2		N	-0-			27
05		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-			27
06		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2		N	-0-			27
07		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3862 2	69 9	N	63			90
08		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2		N	-0-			90
09		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2		N	-0-			90
10		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3962 2	2 9	N	2			92
11		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3534 2	9 9	N	8			100
*12		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4386 2	26 9	N	24	72 1		52
TOTAL GAS PROD:			46,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			97				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	-0-	4923	2				N	-0-			-0-	
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	-0-	3717	2				N	-0-			-0-	
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	4508	2				N	-0-			-0-	
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	4465	2				N	-0-			-0-	
05	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	4391	2				N	-0-			-0-	
06	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	-0-	4294	2				N	-0-			-0-	
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	-0-	4160	2				N	-0-			-0-	
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	-0-	3882	2				N	-0-			-0-	
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	3758	2				N	-0-			-0-	
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	3835	2				N	-0-			-0-	
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	3163	2				N	-0-			-0-	
*12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	3086	2				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,182														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	-0-	5551	2				N	-0-			-0-	
02	4727 X	4225	-0-	-502	-0-	-0-	4225	2				N	-0-			-0-	
03	5053 X	4621	-0-	-432	-0-	-0-	4621	2				N	-0-			-0-	
04	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	-0-	6483	2				N	-0-			-0-	
05	5053 X	3151	-0-	-1902	-0-	-0-	3151	2				N	-0-			-0-	
06	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	-0-	6525	2				N	-0-			-0-	
07	5053 X	2888	-0-	-2165	-0-	-0-	2888	2				N	-0-			-0-	
08	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	-0-	7041	2				N	-0-			-0-	
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	2				N	-0-			-0-	
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	-0-	5283	2				N	-0-			-0-	
11	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	-0-	5795	2				N	-0-			-0-	
12	3069 X	1478	-0-	-1591	-0-	-0-	1478	2				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,739														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	6293 X	5472	-0-	-821	-0-	-0-	5472	2				N	-0-			-0-	
02	5887 X	4856	-0-	-1031	-0-	-0-	4856	2				N	-0-			-0-	
03	6231 X	5959	-0-	-272	-0-	-0-	5959	2				N	-0-			-0-	
04	5310 X	5157	-0-	-153	-0-	-0-	5157	2				N	-0-			-0-	
05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	-0-	5592	2				N	-0-			-0-	
06	5760 X	5505	-0-	-255	-0-	-0-	5505	2				N	-0-			-0-	
07	5952 X	5112	-0-	-840	-0-	-0-	5112	2				N	-0-			-0-	
08	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	-0-	5904	2				N	-0-			-0-	
09	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	-0-	5486	2				N	-0-			-0-	
10	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	-0-	6210	2				N	-0-			-0-	
11	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	-0-	5537	2				N	-0-			-0-	
12	5549 X	5477	-0-	-72	-0-	-0-	5477	2				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		66,267														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MITCHELL I		WELL #:		13	RRCID ->	194087	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10641 - 12984
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8215 X	6409	-0-	-1806	-0-	6409 2		N	-0-		-0-
02	7279 X	5270	-0-	-2009	-0-	5270 2		N	-0-		-0-
03	6851 X	6369	-0-	-482	-0-	6369 2		N	-0-		-0-
04	6210 X	5478	-0-	-732	-0-	5478 2		N	-0-		-0-
05	6417 X	5962	-0-	-455	-0-	5962 2		N	-0-		-0-
06	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244 2		N	-0-		-0-
07	6355 X	5449	-0-	-906	-0-	5449 2		N	-0-		-0-
08	6014 X	5891	-0-	-123	-0-	5891 2		N	-0-		-0-
09	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944 2		N	-0-		-0-
10	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897 2		N	-0-		-0-
11	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414 2		N	-0-		-0-
*12	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	194598	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	13122	PERF.10535 - 12953
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2759 X	2601	-0-	-158	-0-	2601 2		N	-0-		-0-
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	-0-		-0-
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-		-0-
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		N	-0-		-0-
05	3689 X	2588	-0-	-1101	-0-	2588 2		N	-0-		-0-
06	3570 X	1744	-0-	-1826	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
07	3999 X	1729	-0-	-2270	-0-	1729 2		N	-0-		-0-
08	4216 X	1710	-0-	-2506	-0-	1710 2		N	-0-		-0-
09	4080 X	1599	-0-	-2481	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
10	2573 X	1584	-0-	-989	-0-	1584 2		N	-0-		-0-
11	1740 X	1404	-0-	-336	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
12	1736 X	1427	-0-	-309	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	194758	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13248	PERF.10486 - 13068
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
02	1827 N	1474	-0-	-353	-0-	1474 2		N	-0-		-0-
03	1953 N	1533	-0-	-420	-0-	1533 2		N	-0-		-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-		-0-
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-		-0-
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-		-0-
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-		-0-
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-		-0-
11	1950 N	1489	-0-	-461	-0-	1489 2		N	-0-		-0-
12	2015 N	1717	-0-	-298	-0-	1717 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2480	-0-	-496	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
03	2976 X	2310	-0-	-666	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	2830	-0-	-50	-0-	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
05	2976 X	1778	-0-	-1198	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
06	2880 X	2084	-0-	-796	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
07	2976 X	2031	-0-	-945	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
08	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3024	-0-	24	-0-	24	3024	2			N	-0-			-0-
*12	2432 N	2408	-0-	-24	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,002													
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	6748 X	2496	-0-	-4252	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
02	2349 X	2343	-0-	-6	-0-	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
03	2511 X	2173	-0-	-338	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			-0-
04	2430 X	2138	-0-	-292	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
05	2511 X	1693	-0-	-818	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
06	2430 X	2244	-0-	-186	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
07	2511 X	2019	-0-	-492	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
*12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,281													
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		407													
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		2175 X	18	-0-	-2157	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-	
03		2325 X	480	-0-	-1845	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-	
04		2250 X	529	-0-	-1721	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-	
05		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-	
06		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-			-0-	
07		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-			-0-	
08		3100 N	3924	-0-	824	-0-	824	3924	2	N	-0-			-0-	
09		3000 N	3295	-0-	295	-0-	1119	3295	2	N	-0-			-0-	
10		4530 X	3411	-0-	-1119	-0-	-0-	3411	2	N	-0-			-0-	
11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	-0-			-0-	
*12		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	-0-	3509	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,255											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-	
02		957 N	839	-0-	-118	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-	
03		3100 N	3155	-0-	55	-0-	55	3155	2	N	-0-			-0-	
04		3000 N	3440	-0-	440	-0-	495	3440	2	N	-0-			-0-	
05		3100 N	5359	-0-	2259	-0-	2754	5359	2	N	-0-			-0-	
06		7889 X	5135	-0-	-2754	-0-	-0-	5135	2	N	-0-			-0-	
07		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	-0-	4605	2	N	-0-			-0-	
08		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	-0-	3692	2	N	-0-			-0-	
09		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	-0-	4057	2	N	-0-			-0-	
10		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-			-0-	
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	-0-			-0-	
12		2604 X	2157	-0-	-447	-0-	-0-	2157	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,339											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		4650 X	3068	-0-	-1582	-0-	-0-	3068	2	N	-0-			-0-	
02		3364 X	3351	-0-	-13	-0-	-0-	3351	2	N	-0-			-0-	
03		3596 X	1286	-0-	-2310	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			-0-	
04		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	-0-			-0-	
05		3596 X	1690	-0-	-1906	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			-0-	
06		3480 X	2162	-0-	-1318	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			-0-	
07		3844 X	2287	-0-	-1557	-0-	-0-	2287	2	N	-0-			-0-	
08		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	-0-	4526	2	N	-0-			-0-	
09		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	4226	2	N	-0-			-0-	
10		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	-0-	4493	2	N	-0-			-0-	
11		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	-0-	6159	2	N	-0-			-0-	
*12		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	-0-	4401	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,371											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3317 X	2182	-0-	-1135	-0-		2182 2		N	-0-	-0-
02		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		3420 2		N	-0-	-0-
03		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-		3188 2		N	-0-	-0-
04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-		2701 2		N	-0-	-0-
05		3410 X	2499	-0-	-911	-0-		2499 2		N	-0-	-0-
06		3300 X	2012	-0-	-1288	-0-		2012 2		N	-0-	-0-
07		3410 X	3043	-0-	-367	-0-		3043 2		N	-0-	-0-
08		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		2957 2		N	-0-	-0-
09		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-		2883 2		N	-0-	-0-
10		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-		2691 2		N	-0-	-0-
11		1890 X	1308	-0-	-582	-0-		1308 2		N	-0-	-0-
*12		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-		3078 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		2542 N	2445	-0-	-97	-0-		2445 2		N	-0-	-0-
02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-		2508 2		N	-0-	-0-
03		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-		2592 2		N	-0-	-0-
04		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		2492 2		N	-0-	-0-
05		2666 N	2424	-0-	-242	-0-		2424 2		N	-0-	-0-
06		2520 N	2348	-0-	-172	-0-		2348 2		N	-0-	-0-
07		2573 N	2388	-0-	-185	-0-		2388 2		N	-0-	-0-
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		2378 2		N	-0-	-0-
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		2229 2		N	-0-	-0-
10		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		2381 2		N	-0-	-0-
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2258 2		N	-0-	-0-
*12		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-		2659 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-		4385 2		N	-0-	-0-
02		3770 X	3661	-0-	-109	-0-		3661 2		N	-0-	-0-
03		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-		4182 2		N	-0-	-0-
04		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-		4365 2		N	-0-	-0-
05		4030 X	3546	-0-	-484	-0-		3546 2		N	-0-	-0-
06		3900 X	2984	-0-	-916	-0-		2984 2		N	-0-	-0-
07		4030 X	3470	-0-	-560	-0-		3470 2		N	-0-	-0-
08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		3515 2		N	-0-	-0-
09		3390 X	3304	-0-	-86	-0-		3304 2		N	-0-	-0-
10		3503 X	3218	-0-	-285	-0-		3218 2		N	-0-	-0-
11		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-		4320 2		N	-0-	-0-
*12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		3572 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3100 N	5930	-0-	2830	2830	5930	2	N	-0-			-0-
02		2900 N	5466	-0-	2566	5396	5466	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	4938	-0-	1838	7234	4938	2	N	-0-			-0-
04		11277 X	4043	-0-	-7234	-0-	4043	2	N	-0-			-0-
05		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2	N	-0-			-0-
06		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-			-0-
07		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
08		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2	N	-0-			-0-
09		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-			-0-
10		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
11		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	N	-0-			-0-
*12		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,709	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

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

01		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	-0-			-0-
02		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3514	-0-	414	414	3514	2	N	-0-			-0-
04		2586 X	2172	-0-	-414	-0-	2172	2	N	-0-			-0-
05		2573 X	2452	-0-	-121	-0-	2452	2	N	-0-			-0-
06		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	-0-			-0-
07		2573 X	2397	-0-	-176	-0-	2397	2	N	-0-			-0-
08		2697 X	2172	-0-	-525	-0-	2172	2	N	-0-			-0-
09		2610 X	2124	-0-	-486	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
10		2697 X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2	N	-0-			-0-
11		2610 X	2299	-0-	-311	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
*12		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,771	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

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

01		4216 X	3699	-0-	-517	-0-	3699	2	N	-0-			-0-
02		3654 X	3253	-0-	-401	-0-	3253	2	N	-0-			-0-
03		3658 X	3509	-0-	-149	-0-	3509	2	N	-0-			-0-
04		3570 X	3544	-0-	-26	-0-	3544	2	N	-0-			-0-
05		3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2	N	-0-			-0-
06		3570 X	3340	-0-	-230	-0-	3340	2	N	-0-			-0-
07		3658 X	3385	-0-	-273	-0-	3385	2	N	-0-			-0-
08		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-			-0-
09		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-			-0-
10		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
11		1740 X	1520	-0-	-220	-0-	1520	2	N	-0-			-0-
12		1798 X	1596	-0-	-202	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,052	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
09	810 N	37	-0-	-773	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	837 N	236	-0-	-601	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
11	810 N	395	-0-	-415	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	217 X	151	-0-	-66	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

01	3100 N	1820	-0-	-1280	376	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
02	2436 X	1605	-0-	-831	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
03	2604 X	1678	-0-	-926	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
04	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-			-0-
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
09	2670 N	2237	-0-	-433	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3437	-0-	337	337	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3331	-0-	331	668	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
*12	3100 N	3207	-0-	107	775	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	1776	-0-	-456	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
03		2263 N	1866	-0-	-397	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
04		1710 N	1524	-0-	-186	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
05		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
07		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
08		2387 N	1818	-0-	-569	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
09		1950 N	1510	-0-	-440	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1833	-0-	-89	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
11		1770 N	909	-0-	-861	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
12		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
02		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1644	-0-	-96	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1624	-0-	-174	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
06		1740 N	1381	-0-	-359	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1401	-0-	-304	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
02		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
03		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
06		1230 N	58	-0-	-1172	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
12		1488 N	1413	-0-	-75	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-			-0-
02		1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-			N	-0-			-0-
03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-			-0-
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
06		1080 N	15	-0-	-1065	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			-0-
09		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,758				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		1767 N	1576	-0-	-191	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
02		1566 N	1478	-0-	-88	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
03		1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1489	-0-	-41	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1352	-0-	-148	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			-0-
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
*12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,353				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		1333 N	1055	-0-	-278	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
02		1102 N	975	-0-	-127	-0-	975 2		N	-0-			-0-
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
04		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	970	-0-	-84	-0-	970 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	877	-0-	-143	-0-	877 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	914	-0-	-140	-0-	914 2		N	-0-			-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
*12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1333 N	1028	-0-	-305	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
03		1209 N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
04		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-			-0-
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
08		1364 X	1044	-0-	-320	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
09		1320 X	1205	-0-	-115	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
10		1333 X	1328	-0-	-5	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
11		1140 X	1020	-0-	-120	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
12		1240 X	1030	-0-	-210	-0-	1030	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		6324 X	6097	-0-	-227	-0-	6097	2	N	-0-			-0-
02		5916 X	5314	-0-	-602	-0-	5314	2	N	-0-			-0-
03		6324 X	5701	-0-	-623	-0-	5701	2	N	-0-			-0-
04		6120 X	5385	-0-	-735	-0-	5385	2	N	-0-			-0-
05		6107 X	5533	-0-	-574	-0-	5533	2	N	-0-			-0-
06		5910 X	5355	-0-	-555	-0-	5355	2	N	-0-			-0-
07		5704 X	5401	-0-	-303	-0-	5401	2	N	-0-			-0-
08		5487 X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2	N	-0-			-0-
09		5310 X	5130	-0-	-180	-0-	5130	2	N	-0-			-0-
10		5487 X	5129	-0-	-358	-0-	5129	2	N	-0-			-0-
11		5310 X	5042	-0-	-268	-0-	5042	2	N	-0-			-0-
12		5456 X	5074	-0-	-382	-0-	5074	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

01		837 N	607	-0-	-230	-0-	607	2	N	-0-			-0-
02		783 N	512	-0-	-271	-0-	512	2	N	-0-			-0-
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
04		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-			-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
06		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-			-0-
09		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
11		1650 N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
*12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
03		1395 N	1227	-0-	-168	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1246	-0-	-284	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
*12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-			-0-
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
03		651 N	606	-0-	-45	-0-	606 2		N	-0-			-0-
04		600 N	584	-0-	-16	-0-	584 2		N	-0-			-0-
05		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		N	-0-			-0-
06		600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2		N	-0-			-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
08		589 N	501	-0-	-88	-0-	501 2		N	-0-			-0-
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
12		589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		1488 N	528	-0-	-960	-0-	528 2		N	-0-			-0-
02		1305 N	586	-0-	-719	-0-	586 2		N	-0-			-0-
03		744 N	485	-0-	-259	-0-	485 2		N	-0-			-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
08		682 N	510	-0-	-172	-0-	510 2		N	-0-			-0-
09		660 N	521	-0-	-139	-0-	521 2		N	-0-			-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			-0-
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
*12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2635 X	1800	-0-	-835	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
02		2146 X	1695	-0-	-451	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
03		2046 X	1787	-0-	-259	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
04		1980 X	1622	-0-	-358	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
05		1829 X	1782	-0-	-47	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
06		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-			-0-
07		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
08		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	N	-0-			-0-
09		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2	N	-0-			-0-
10		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
11		2550 X	2324	-0-	-226	-0-	2324	2	N	-0-			-0-
12		2635 X	2352	-0-	-283	-0-	2352	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,606	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

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

01		5952 X	4247	-0-	-1705	-0-	4247	2	N	-0-			-0-
02		5568 X	3725	-0-	-1843	-0-	3725	2	N	-0-			-0-
03		5022 X	4100	-0-	-922	-0-	4100	2	N	-0-			-0-
04		4260 X	4048	-0-	-212	-0-	4048	2	N	-0-			-0-
05		4309 X	3885	-0-	-424	-0-	3885	2	N	-0-			-0-
06		4110 X	3541	-0-	-569	-0-	3541	2	N	-0-			-0-
07		4185 X	3648	-0-	-537	-0-	3648	2	N	-0-			-0-
08		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2	N	-0-			-0-
09		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	N	-0-			-0-
10		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2	N	-0-			-0-
11		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-			-0-
*12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,699	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

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

01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-			-0-
02		1711 N	1686	-0-	-25	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
03		2015 N	1550	-0-	-465	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
04		1950 N	1429	-0-	-521	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
06		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3124	-0-	24	24	3124	2	N	-0-			-0-
08		3013 X	2989	-0-	-24	-0-	2989	2	N	-0-			-0-
09		2670 X	2521	-0-	-149	-0-	2521	2	N	-0-			-0-
10		3131 X	2309	-0-	-822	-0-	2309	2	N	-0-			-0-
11		3030 X	1965	-0-	-1065	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
12		3131 X	1812	-0-	-1319	-0-	1812	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,883	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
02		1334 N	1205	-0-	-129	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
03		1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
07		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
08		1333 X	1307	-0-	-26	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
09		1290 X	1262	-0-	-28	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
10		1333 X	1274	-0-	-59	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
11		1260 X	1192	-0-	-68	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
12		1302 X	1129	-0-	-173	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,106	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

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

01		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
02		2842 X	2304	-0-	-538	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
03		3038 X	2279	-0-	-759	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	783	-0-	-2157	-0-	783	2		N	-0-			-0-
05		3038 X	1975	-0-	-1063	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
06		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
08		1984 N	1366	-0-	-618	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
09		2610 X	1568	-0-	-1042	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
10		2697 X	2085	-0-	-612	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
11		2610 X	1710	-0-	-900	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
12		1612 X	1283	-0-	-329	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,109	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

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

01		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-			-0-
02		4176 X	3695	-0-	-481	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
03		4371 X	4052	-0-	-319	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
04		4380 X	4202	-0-	-178	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
05		4526 X	4273	-0-	-253	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
06		4380 X	3921	-0-	-459	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
07		4340 X	3876	-0-	-464	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
08		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
09		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
10		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2		N	-0-			-0-
11		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
*12		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,838	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
02		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
03		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
05		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
06		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
07		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
08		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
09		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
10		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
11		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
*12		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,959											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

01		558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2		N	-0-			-0-
02		522 N	453	-0-	-69	-0-	453	2		N	-0-			-0-
03		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
05		496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2		N	-0-			-0-
06		480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2		N	-0-			-0-
07		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
*12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,081											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

01		2877 N	2673	-0-	-204	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
02		2291 N	2139	-0-	-152	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
03		2449 X	2296	-0-	-153	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
04		2370 X	2124	-0-	-246	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
05		2449 X	1923	-0-	-526	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
06		2370 X	2071	-0-	-299	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
07		2294 X	1971	-0-	-323	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
08		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
*12		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,450											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	4410	-0-	-922	-0-	4410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4988 X	4067	-0-	-921	-0-	4067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5332 X	2710	-0-	-2622	-0-	2710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5160 X	1952	-0-	-3208	-0-	1952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4402 X	2570	-0-	-1832	-0-	2570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4260 X	2278	-0-	-1982	-0-	2278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

01	5642 X	4236	-0-	-1406	-0-	4236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4110 X	618	-0-	-3492	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4960 X	556	-0-	-4404	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4800 X	3305	-0-	-1495	-0-	3305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4960 X	1880	-0-	-3080	-0-	1880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1612 X	418	-0-	-1194	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1560 X	102	-0-	-1458	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1612 X	492	-0-	-1120	-0-	492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3990 X	3937	-0-	-53	-0-	3937	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4123 X	3820	-0-	-303	-0-	3820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3990 X	3578	-0-	-412	-0-	3578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4123 X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3782 X	3666	-0-	-116	-0-	3666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3660 X	3517	-0-	-143	-0-	3517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3782 X	3619	-0-	-163	-0-	3619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	496	-0-	-186	-0-	496	2		N	-0-			-0-
02		464 N	380	-0-	-84	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
04		480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2		N	-0-			-0-
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
*12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744														
01		1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
02		1189 N	1080	-0-	-109	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
03		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
04		1080 N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
05		1147 N	983	-0-	-164	-0-	983	2		N	-0-			-0-
06		1050 N	861	-0-	-189	-0-	861	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	2		N	-0-			-0-
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
*12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920														
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
04		1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
05		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
06		1110 N	914	-0-	-196	-0-	914	2		N	-0-			-0-
07		1116 N	1008	-0-	-108	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
09		900 N	873	-0-	-27	-0-	873	2		N	-0-			-0-
10		1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	2		N	-0-			-0-
11		990 N	940	-0-	-50	-0-	940	2		N	-0-			-0-
*12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LINCCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3286 X	2688	-0-	-598	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
02		3016 X	2916	-0-	-100	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
03		3224 X	3015	-0-	-209	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
04		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
05		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
06		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
08		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-			-0-
09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2815	-0-	-316	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
11		3030 X	2778	-0-	-252	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
12		3131 X	2618	-0-	-513	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2		N	-0-			-0-
02		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2		N	-0-			-0-
03		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2		N	-0-			-0-
04		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2		N	-0-			-0-
05		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2		N	-0-			-0-
06		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2		N	-0-			-0-
07		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2		N	-0-			-0-
08		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2		N	-0-			-0-
09		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2		N	-0-			-0-
10		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2		N	-0-			-0-
11		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		N	-0-			-0-
*12		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			84,794			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2263 N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
02		2117 N	1794	-0-	-323	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
03		2108 N	2092	-0-	-16	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
04		2100 N	1896	-0-	-204	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
05		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
06		2010 N	1997	-0-	-13	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
07		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
08		2139 N	1828	-0-	-311	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
09		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
*12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		N	-0-			-0-
02		3074 X	2788	-0-	-286	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
03		3286 X	3102	-0-	-184	-0-	3102 2		N	-0-			-0-
04		3180 X	2751	-0-	-429	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
05		3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3189 2		N	-0-			-0-
06		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-			-0-
07		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2		N	-0-			-0-
08		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2		N	-0-			-0-
09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-			-0-
11		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		N	-0-			-0-
*12		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		2232 X	1790	-0-	-442	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
02		2088 X	1638	-0-	-450	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
03		2108 X	1444	-0-	-664	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
04		1980 X	1718	-0-	-262	-0-	1718 2		N	-0-			-0-
05		1798 X	1760	-0-	-38	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
06		1740 X	1591	-0-	-149	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
07		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
08		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
09		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-			-0-
10		1798 X	1570	-0-	-228	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
11		1770 X	1652	-0-	-118	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
12		1891 X	1578	-0-	-313	-0-	1578 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	445	-0-	-665	-0-	445 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	544	-0-	-696	-0-	544 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ZIEGLSCHMID		WELL #:		3		RRCID -> 203151		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-		-0-
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2	N	-0-		-0-
03		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2	N	-0-		-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
06		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2	N	-0-		-0-
07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2	N	-0-		-0-
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-		-0-
10		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-		-0-
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-		-0-
*12		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 203154		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 2	N	-0-		-0-
02		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2	N	-0-		-0-
03		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2	N	-0-		-0-
04		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2	N	-0-		-0-
05		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 2	N	-0-		-0-
06		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2	N	-0-		-0-
07		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2	N	-0-		-0-
08		4464 X	4443	-0-	-21	-0-	4443 2	N	-0-		-0-
09		4320 X	3424	-0-	-896	-0-	3424 2	N	-0-		-0-
10		4433 X	4177	-0-	-256	-0-	4177 2	N	-0-		-0-
11		4290 X	3558	-0-	-732	-0-	3558 2	N	-0-		-0-
12		4433 X	3684	-0-	-749	-0-	3684 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 203208		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	4015	-0-	-170	-0-	4015 2	N	-0-		-0-
02		3915 X	3358	-0-	-557	-0-	3358 2	N	-0-		-0-
03		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 2	N	-0-		-0-
04		3900 X	3752	-0-	-148	-0-	3752 2	N	-0-		-0-
05		4030 X	3889	-0-	-141	-0-	3889 2	N	-0-		-0-
06		4080 X	3566	-0-	-514	-0-	3566 2	N	-0-		-0-
07		4216 X	3608	-0-	-608	-0-	3608 2	N	-0-		-0-
08		3875 X	3730	-0-	-145	-0-	3730 2	N	-0-		-0-
09		3750 X	3228	-0-	-522	-0-	3228 2	N	-0-		-0-
10		3875 X	3797	-0-	-78	-0-	3797 2	N	-0-		-0-
11		3600 X	3583	-0-	-17	-0-	3583 2	N	-0-		-0-
12		3720 X	3714	-0-	-6	-0-	3714 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3472 X	2140	-0-	-1332	-0-	2140	2			N	-0-
02		3248 X	2804	-0-	-444	-0-	2804	2			N	-0-
03		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-
04		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-
05		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-
06		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-
07		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-
08		5766 X	4560	-0-	-1206	-0-	4560	2			N	-0-
09		5580 X	3612	-0-	-1968	-0-	3612	2			N	-0-
10		5766 X	3225	-0-	-2541	-0-	3225	2			N	-0-
11		5580 X	3063	-0-	-2517	-0-	3063	2			N	-0-
12		5642 X	3164	-0-	-2478	-0-	3164	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 50,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
01		4123 X	3871	-0-	-252	-0-	3871	2			N	-0-
02		3509 X	3382	-0-	-127	-0-	3382	2			N	-0-
03		3720 X	3103	-0-	-617	-0-	3103	2			N	-0-
04		3750 X	3688	-0-	-62	-0-	3688	2			N	-0-
05		3875 X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-
06		3750 X	3498	-0-	-252	-0-	3498	2			N	-0-
07		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-
08		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-
09		3330 X	3279	-0-	-51	-0-	3279	2			N	-0-
10		3441 X	3377	-0-	-64	-0-	3377	2			N	-0-
11		3330 X	3195	-0-	-135	-0-	3195	2			N	-0-
12		3441 X	3253	-0-	-188	-0-	3253	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-
06		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-
*12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4588 X	3067	-0-	-1521	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
02		4292 X	717	-0-	-3575	-0-	717	2		N	-0-			-0-
03		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		N	-0-			-0-
04		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2		N	-0-			-0-
05		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2		N	-0-			-0-
06		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		N	-0-			-0-
07		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
08		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2		N	-0-			-0-
09		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		N	-0-			-0-
10		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
11		3510 X	2947	-0-	-563	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
12		3627 X	2798	-0-	-829	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,630	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

01		3255 X	2874	-0-	-381	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
02		3016 X	2393	-0-	-623	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
03		3224 X	2581	-0-	-643	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
04		3090 X	2570	-0-	-520	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
07		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
08		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
09		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
10		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
11		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
*12		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,255	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

01		3720 X	1713	-0-	-2007	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
02		3277 X	1535	-0-	-1742	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
03		3503 X	1442	-0-	-2061	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
04		2220 X	504	-0-	-1716	-0-	504	2		N	-0-			-0-
05		1798 X	117	-0-	-1681	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06		1650 X	267	-0-	-1383	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07		1643 X	319	-0-	-1324	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,552	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4402 X	3257	-0-	-1145	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
02		4118 X	3534	-0-	-584	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
03		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
04		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
05		4402 X	3888	-0-	-514	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
06		4260 X	3727	-0-	-533	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
07		4402 X	3290	-0-	-1112	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
08		3999 X	3629	-0-	-370	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
09		3870 X	2849	-0-	-1021	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
10		3875 X	2632	-0-	-1243	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
11		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2		N	-0-			-0-
*12		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,634	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

01		2976 X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
02		2784 X	2214	-0-	-570	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
03		2976 X	1938	-0-	-1038	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
04		2760 X	2094	-0-	-666	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2328	-0-	-524	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
06		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
07		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
08		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
10		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
*12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,842	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

01		3441 X	3180	-0-	-261	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
02		3219 X	2789	-0-	-430	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
03		3379 X	3001	-0-	-378	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
04		3120 X	2795	-0-	-325	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
06		3090 X	2618	-0-	-472	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
07		3007 X	2676	-0-	-331	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
08		2728 X	2682	-0-	-46	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
09		2640 X	2484	-0-	-156	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
10		2666 N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
12		2573 N	2555	-0-	-18	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,646	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-			-0-	
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			-0-	
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-			-0-	
04	2700 X	2503	-0-	-197	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			-0-	
05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-			-0-	
06	3000 X	2525	-0-	-475	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			-0-	
07	3100 X	2780	-0-	-320	-0-	-0-	2780	2			N	-0-			-0-	
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			-0-	
09	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-			-0-	
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			-0-	
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-			-0-	
*12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,598													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-			130	
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			130	
03	3565 X	2835	-0-	-730	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			130	
04	3690 X	2601	-0-	-1089	-0-	-0-	2601	2			N	-0-			130	
05	3813 X	2548	-0-	-1265	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			130	
06	3690 X	2412	-0-	-1278	-0-	-0-	2412	2			N	-0-			130	
07	3038 X	2561	-0-	-477	-0-	-0-	2561	2			N	-0-			130	
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			130	
09	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			130	
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			130	
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			130	
*12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2	4	9	N	4	115	1	19	
TOTAL GAS PROD:		31,420													TOTAL CONDENSATE PROD:	4

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

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-	
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-	
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-	
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-	
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,360													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		N	-0-	-0-
02		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2		N	-0-	-0-
03		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		N	-0-	-0-
04		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-	-0-
05		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-	-0-
06		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-	-0-
07		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		N	-0-	-0-
08		5549 X	3663	-0-	-1886	-0-	3663	2		N	-0-	-0-
09		4050 X	3532	-0-	-518	-0-	3532	2		N	-0-	-0-
10		4061 X	3567	-0-	-494	-0-	3567	2		N	-0-	-0-
11		3930 X	3283	-0-	-647	-0-	3283	2		N	-0-	-0-
12		3937 X	3318	-0-	-619	-0-	3318	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		6045 X	5632	-0-	-413	-0-	5632	2		N	-0-	-0-
02		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2		N	-0-	-0-
03		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2		N	-0-	-0-
04		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2		N	-0-	-0-
05		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2		N	-0-	-0-
06		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2		N	-0-	-0-
07		6324 X	6172	-0-	-152	-0-	6172	2		N	-0-	-0-
08		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2		N	-0-	-0-
09		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	-0-	-0-
10		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2		N	-0-	-0-
11		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2		N	-0-	-0-
*12		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			73,579				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-	-0-
02		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-	-0-
03		2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2		N	-0-	-0-
04		2190 N	1854	-0-	-336	-0-	1854	2		N	-0-	-0-
05		2201 N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2		N	-0-	-0-
06		2100 N	1699	-0-	-401	-0-	1699	2		N	-0-	-0-
07		1922 N	1831	-0-	-91	-0-	1831	2		N	-0-	-0-
08		1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2		N	-0-	-0-
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-	-0-
10		1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1797	2		N	-0-	-0-
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-	-0-
*12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,027				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
03		341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2	N	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
*12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,329	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

01		2728 X	2179	-0-	-549	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
02		2552 X	2297	-0-	-255	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
03		2728 X	2346	-0-	-382	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
04		2550 X	2473	-0-	-77	-0-	2473	2	N	-0-			-0-
05		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-			-0-
06		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-			-0-
07		2542 X	2260	-0-	-282	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
08		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-			-0-
09		2520 X	2401	-0-	-119	-0-	2401	2	N	-0-			-0-
10		2604 X	2403	-0-	-201	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
11		2580 X	2209	-0-	-371	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
12		2666 X	2190	-0-	-476	-0-	2190	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,400	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

01		4092 X	3628	-0-	-464	-0-	3628	2	N	-0-			-0-
02		3770 X	3494	-0-	-276	-0-	3494	2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3764	-0-	-173	-0-	3764	2	N	-0-			-0-
04		3750 X	3589	-0-	-161	-0-	3589	2	N	-0-			-0-
05		3720 X	3486	-0-	-234	-0-	3486	2	N	-0-			-0-
06		3630 X	3259	-0-	-371	-0-	3259	2	N	-0-			-0-
07		3751 X	3572	-0-	-179	-0-	3572	2	N	-0-			-0-
08		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2	N	-0-			-0-
09		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-			-0-
10		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	N	-0-			-0-
11		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2	N	-0-			-0-
*12		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,438	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 N	2334	-0-	-84	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
03		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
04		2250 N	2222	-0-	-28	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
05		2480 N	2155	-0-	-325	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
06		2160 N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
07		2294 N	2198	-0-	-96	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
08		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
09		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
10		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
11		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
*12		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374														
01		372 N	261	-0-	-111	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02		290 N	234	-0-	-56	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03		279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-			-0-
10		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962														
01		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
02		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
03		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
04		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
05		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
06		2490 N	2435	-0-	-55	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
08		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
10		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
11		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
*12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
02		1305 N	1087	-0-	-218	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
03		1364 N	907	-0-	-457	-0-	907 2		N	-0-			-0-
04		1200 N	287	-0-	-913	-0-	287 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	791	-0-	-356	-0-	791 2		N	-0-			-0-
06		870 N	811	-0-	-59	-0-	811 2		N	-0-			-0-
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
11		630 N	519	-0-	-111	-0-	519 2		N	-0-			-0-
12		651 N	522	-0-	-129	-0-	522 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

01		4061 X	4052	-0-	-9	-0-	4052 2		N	-0-			-0-
02		3741 X	3693	-0-	-48	-0-	3693 2		N	-0-			-0-
03		4092 X	3834	-0-	-258	-0-	3834 2		N	-0-			-0-
04		3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3834 2		N	-0-			-0-
05		4092 X	3933	-0-	-159	-0-	3933 2		N	-0-			-0-
06		3930 X	3709	-0-	-221	-0-	3709 2		N	-0-			-0-
07		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-			-0-
08		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 2		N	-0-			-0-
09		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3751	-0-	-124	-0-	3751 2		N	-0-			-0-
11		3750 X	3653	-0-	-97	-0-	3653 2		N	-0-			-0-
12		3875 X	3683	-0-	-192	-0-	3683 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

01		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 2		N	-0-			-0-
02		4669 X	4017	-0-	-652	-0-	4017 2		N	-0-			-0-
03		4991 X	4720	-0-	-271	-0-	4720 2		N	-0-			-0-
04		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2		N	-0-			-0-
05		4991 X	4468	-0-	-523	-0-	4468 2		N	-0-			-0-
06		4830 X	4051	-0-	-779	-0-	4051 2		N	-0-			-0-
07		4991 X	4071	-0-	-920	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
08		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-			-0-
09		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2		N	-0-			-0-
10		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2		N	-0-			-0-
11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
*12		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-			-0-	
02		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		N	-0-			-0-	
03		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		N	-0-			-0-	
04		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			-0-	
05		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-	
06		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-			-0-	
07		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-			-0-	
08		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-			-0-	
09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-			-0-	
10		3472 X	3050	-0-	-422	-0-	3050	2		N	-0-			-0-	
11		3630 X	2830	-0-	-800	-0-	2830	2		N	-0-			-0-	
12		3751 X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,039											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

01		1953 N	1492	-0-	-461	-0-	1492	2		N	-0-			-0-	
02		1769 N	1433	-0-	-336	-0-	1433	2		N	-0-			-0-	
03		1829 N	1741	-0-	-88	-0-	1741	2		N	-0-			-0-	
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-	
05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-	
06		1680 N	1465	-0-	-215	-0-	1465	2		N	-0-			-0-	
07		1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2		N	-0-			-0-	
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-	
09		1470 N	1171	-0-	-299	-0-	1171	2		N	-0-			-0-	
10		1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1339	2		N	-0-			-0-	
11		1590 N	1166	-0-	-424	-0-	1166	2		N	-0-			-0-	
*12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,699											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-	
02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-	
03		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-	
04		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-	
05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-	
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-	
07		1457 N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2		N	-0-			-0-	
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-	
09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-	
10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-	
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-	
*12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,498											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1158	-0-	-206	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	885	-0-	-225	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	912	-0-	-111	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
08	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
09	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
10	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	770	-0-	-1330	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
12	2170 X	869	-0-	-1301	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

01	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-			-0-
02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-			-0-
03	5859 X	5284	-0-	-575	-0-	-0-	5284	2			N	-0-			-0-
04	5670 X	5359	-0-	-311	-0-	-0-	5359	2			N	-0-			-0-
05	5859 X	5087	-0-	-772	-0-	-0-	5087	2			N	-0-			-0-
06	5670 X	4557	-0-	-1113	-0-	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
07	5859 X	4433	-0-	-1426	-0-	-0-	4433	2			N	-0-			-0-
08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
09	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-			-0-
*12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

01	2449 X	1874	-0-	-575	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
02	2291 X	1749	-0-	-542	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-			-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
06	2370 N	2054	-0-	-316	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
07	2449 N	2275	-0-	-174	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3443	-0-	343	-0-	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2961	-0-	-39	-0-	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2909	-0-	-191	-0-	-0-	2909	2			N	-0-			-0-
11	2524 X	2411	-0-	-113	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
*12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	3146	-0-	-295	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
02		3219 X	2613	-0-	-606	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
03		3441 X	2076	-0-	-1365	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
04		3330 X	1788	-0-	-1542	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
05		3441 X	1576	-0-	-1865	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	1620	-0-	-1410	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
07		2790 X	2038	-0-	-752	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
08		1643 X	1626	-0-	-17	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
09		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
*12		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,006	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

01		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-			-0-
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
09		600 N	437	-0-	-163	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10		620 N	366	-0-	-254	-0-	366	2		N	-0-			-0-
11		600 N	331	-0-	-269	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12		465 N	267	-0-	-198	-0-	267	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,710	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

01		3162 X	2334	-0-	-828	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
02		2813 X	2549	-0-	-264	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
03		3007 X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2350	-0-	-560	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
05		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
06		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
07		2728 X	2481	-0-	-247	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
09		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
10		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
*12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,733	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5518 X	1163	-0-	-4355	-0-	1163	2		N	-0-			69
02		5249 X	2072	-0-	-3177	-0-	2072	2		N	-0-			69
03		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6468	2	36	9	N	33		102
04		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2		N	-0-			102
05		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5232	2	50	9	N	45		147
06		6150 X	4646	-0-	-1504	-0-	4646	2		N	-0-			147
07		6355 X	3378	-0-	-2977	-0-	3345	2	33	9	N	30	155 1	22
08		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2		N	-0-			22
09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			22
10		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5620	2	11	9	N	10		32
11		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2		N	-0-			32
*12		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2388	2	33	9	N	30		62
TOTAL GAS PROD:			50,758				TOTAL CONDENSATE PROD:			148				

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
02		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1596	-0-	-388	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1341	-0-	-429	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
05		2232 N	1368	-0-	-864	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1278	-0-	-252	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
*12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,188				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

01		1116 N	913	-0-	-203	-0-	913	2		N	-0-			-0-
02		957 N	913	-0-	-44	-0-	913	2		N	-0-			-0-
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
08		1116 X	982	-0-	-134	-0-	982	2		N	-0-			-0-
09		1080 X	913	-0-	-167	-0-	913	2		N	-0-			-0-
10		1116 X	897	-0-	-219	-0-	897	2		N	-0-			-0-
11		1080 X	844	-0-	-236	-0-	844	2		N	-0-			-0-
12		1085 X	820	-0-	-265	-0-	820	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,595				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475 2		N	-0-		-0-
02	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286 2		N	-0-		-0-
03	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817 2		N	-0-		-0-
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2		N	-0-		-0-
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2		N	-0-		-0-
06	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2		N	-0-		-0-
07	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2		N	-0-		-0-
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 2		N	-0-		-0-
09	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 2		N	-0-		-0-
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-		-0-
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		N	-0-		-0-
*12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,899									
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-		-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
03	2139 N	2065	-0-	-74	-0-	2065 2		N	-0-		-0-
04	2190 N	1913	-0-	-277	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-		-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-		-0-
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-		-0-
08	2325 N	2091	-0-	-234	-0-	2091 2		N	-0-		-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-		-0-
10	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
12	2356 N	2075	-0-	-281	-0-	2075 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,052									
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

01	3441 X	3355	-0-	-86	-0-	3355 2		N	-0-		-0-
02	3219 X	3122	-0-	-97	-0-	3122 2		N	-0-		-0-
03	3379 X	3339	-0-	-40	-0-	3339 2		N	-0-		-0-
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-		-0-
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-		-0-
06	3240 X	3200	-0-	-40	-0-	3200 2		N	-0-		-0-
07	3441 X	3337	-0-	-104	-0-	3337 2		N	-0-		-0-
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2		N	-0-		-0-
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2		N	-0-		-0-
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		N	-0-		-0-
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-		-0-
*12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,752									
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2094	-0-	-231	-0-	2094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2190 N	1010	-0-	-1180	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2294 N	1217	-0-	-1077	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,449														
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

01	3596 X	3531	-0-	-65	-0-	3531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3364 X	3127	-0-	-237	-0-	3127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	3361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3480 X	3198	-0-	-282	-0-	3198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3534 X	3052	-0-	-482	-0-	3052	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3420 X	2815	-0-	-605	-0-	2815	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3348 X	2764	-0-	-584	-0-	2764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	3041	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2970 X	2826	-0-	-144	-0-	2826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	2948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,035														
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,991														
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
03	2325 N	2003	-0-	-322	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
04	2250 N	2010	-0-	-240	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
05	2325 N	1938	-0-	-387	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
08	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
09	1770 N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
10	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
11	1800 N	1659	-0-	-141	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
12	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	1615	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-			-0-
02	3683 X	3475	-0-	-208	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	3125	-0-	-812	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
04	3810 X	3301	-0-	-509	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	3805	-0-	-132	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3255	-0-	-555	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684	2			N	-0-			-0-
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-			-0-
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
12	2015 X	1666	-0-	-349	-0-	1666	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	2914	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	2851	-0-	-149	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	2293	-0-	-707	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2941	-0-	-159	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
11	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
*12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LINCCEUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1582	-0-	-495	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
02		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
03		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
04		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
05		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1281	-0-	-639	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
07		2263 N	1660	-0-	-603	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	4709	-0-	1609	1609	4709	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	6579	-0-	3579	5188	6579	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	6308	-0-	3208	8396	6308	2		N	-0-			-0-
11		14825 X	6429	-0-	-8396	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
*12		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
01		4340 X	4292	-0-	-48	-0-	4292	2		N	-0-			-0-
02		4060 X	3897	-0-	-163	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
03		3999 X	3879	-0-	-120	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
04		4140 X	3542	-0-	-598	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
05		4278 X	3587	-0-	-691	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
06		4140 X	3223	-0-	-917	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3221	-0-	-933	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
08		3875 X	3344	-0-	-531	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
09		3540 X	2964	-0-	-576	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
10		3596 X	3119	-0-	-477	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
11		3240 X	2894	-0-	-346	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
12		3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294														
01		496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-			-0-
02		493 N	374	-0-	-119	-0-	374	2		N	-0-			-0-
03		465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04		420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
08		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
09		330 X	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10		341 X	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11		450 X	299	-0-	-151	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12		465 X	302	-0-	-163	-0-	302	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
07		1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2		N	-0-			-0-
08		1178 N	897	-0-	-281	-0-	897	2		N	-0-			-0-
09		1140 N	729	-0-	-411	-0-	729	2		N	-0-			-0-
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
11		870 N	584	-0-	-286	-0-	584	2		N	-0-			-0-
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204														
01		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
02		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
03		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
04		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
05		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
06		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
07		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
08		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
*12		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131														
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
05		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
07		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
08		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
10		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
11		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
*12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		N	-0-		-0-
02		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2		N	-0-		-0-
03		3410 X	3197	-0-	-213	-0-	3197 2		N	-0-		-0-
04		3300 X	2941	-0-	-359	-0-	2941 2		N	-0-		-0-
05		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 2		N	-0-		-0-
06		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		N	-0-		-0-
07		3410 X	3246	-0-	-164	-0-	3246 2		N	-0-		-0-
08		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		N	-0-		-0-
09		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 2		N	-0-		-0-
10		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2		N	-0-		-0-
11		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-		-0-
*12		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,608				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		6479 X	6006	-0-	-473	-0-	6006 2		N	-0-		-0-
02		6032 X	5925	-0-	-107	-0-	5925 2		N	-0-		-0-
03		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999 2		N	-0-		-0-
04		5820 X	5439	-0-	-381	-0-	5439 2		N	-0-		-0-
05		6324 X	5537	-0-	-787	-0-	5537 2		N	-0-		-0-
06		6120 X	4702	-0-	-1418	-0-	4702 2		N	-0-		-0-
07		6324 X	4773	-0-	-1551	-0-	4773 2		N	-0-		-0-
08		5518 X	5060	-0-	-458	-0-	5060 2		N	-0-		-0-
09		5340 X	3770	-0-	-1570	-0-	3770 2		N	-0-		-0-
10		5518 X	3663	-0-	-1855	-0-	3663 2		N	-0-		-0-
11		4890 X	4366	-0-	-524	-0-	4366 2		N	-0-		-0-
12		5053 X	4172	-0-	-881	-0-	4172 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,412				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		3224 X	2781	-0-	-443	-0-	2781 2		N	-0-		-0-
02		3016 X	2397	-0-	-619	-0-	2397 2		N	-0-		-0-
03		3224 X	1309	-0-	-1915	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
04		3120 X	2799	-0-	-321	-0-	2799 2		N	-0-		-0-
05		2790 X	2630	-0-	-160	-0-	2630 2		N	-0-		-0-
06		2700 X	1809	-0-	-891	-0-	1809 2		N	-0-		-0-
07		2883 X	1936	-0-	-947	-0-	1936 2		N	-0-		-0-
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
09		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-		-0-
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-		-0-
*12		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,953				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
03		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-			-0-
04		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-			-0-
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1680	-0-	-150	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
07		1891 N	1737	-0-	-154	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-			-0-
09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-			-0-
11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
*12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,211			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

01		3627 X	2902	-0-	-725	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
02		3132 X	2896	-0-	-236	-0-	2896	2	N	-0-			-0-
03		3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3302	2	N	-0-			-0-
04		3240 X	2790	-0-	-450	-0-	2790	2	N	-0-			-0-
05		3348 X	2711	-0-	-637	-0-	2711	2	N	-0-			-0-
06		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-			-0-
07		3317 X	3201	-0-	-116	-0-	3201	2	N	-0-			-0-
08		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-			-0-
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2	N	-0-			-0-
10		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2	N	-0-			-0-
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	-0-			-0-
*12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,919			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

01		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
02		1073 N	1044	-0-	-29	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
04		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
05		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
06		1170 N	985	-0-	-185	-0-	985	2	N	-0-			-0-
07		1085 N	837	-0-	-248	-0-	837	2	N	-0-			-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
*12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,036			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
03		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
04		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
05		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
06		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
07		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
08		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
09		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	-0-	3939	2		N	-0-			-0-
*12		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,760												
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
02		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
03		3968 X	3406	-0-	-562	-0-	-0-	3406	2		N	-0-			-0-
04		3840 X	3199	-0-	-641	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3471	-0-	-497	-0-	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
06		3840 X	3042	-0-	-798	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
07		3968 X	3330	-0-	-638	-0-	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
08		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
09		3360 X	2520	-0-	-840	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
10		3472 X	3146	-0-	-326	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
11		3390 X	2923	-0-	-467	-0-	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
*12		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,963												
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7347 X	2403	-0-	-4944	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
02		5945 X	2412	-0-	-3533	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
03		5735 X	2308	-0-	-3427	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
04		5430 X	3074	-0-	-2356	-0-	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2995	-0-	-198	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
06		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
07		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	-0-	10174	2		N	-0-			-0-
08		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
10		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	-0-	6702	2		N	-0-			-0-
11		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	-0-	5004	2		N	-0-			-0-
*12		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	-0-	7269	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,676												
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-			-0-
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-			-0-
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		N	-0-			-0-
05	3255 X	2992	-0-	-263	-0-	2992 2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2649	-0-	-501	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
07	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2744 2		N	-0-			-0-
08	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-			-0-
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		N	-0-			-0-
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-			-0-
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
*12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,401										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

01	3813 X	2653	-0-	-1160	-0-	2653 2		N	-0-			-0-
02	3567 X	2786	-0-	-781	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3503	-0-	-310	-0-	3503 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3132	-0-	-558	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2742	-0-	-389	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
06	3390 X	1787	-0-	-1603	-0-	1787 2		N	-0-			-0-
07	3503 X	2336	-0-	-1167	-0-	2336 2		N	-0-			-0-
08	2170 X	1400	-0-	-770	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
09	2100 X	1360	-0-	-740	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
10	2170 X	1449	-0-	-721	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
11	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
12	2170 X	1338	-0-	-832	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,658										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-	-0-
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-	-0-
03		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-	-0-
04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-	-0-
05		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-	-0-
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-	-0-
07		1798 N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2		N	-0-	-0-
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-	-0-
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-	-0-
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-	-0-
11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-	-0-
*12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-	-0-
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-	-0-
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-	-0-
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-	-0-
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-	-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-	-0-
07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-	-0-
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-	-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-	-0-
10		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-	-0-
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-	-0-
*12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,633				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-	-0-
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	-0-
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-	-0-
04		780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2		N	-0-	-0-
05		806 N	768	-0-	-38	-0-	768	2		N	-0-	-0-
06		780 N	763	-0-	-17	-0-	763	2		N	-0-	-0-
07		806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2		N	-0-	-0-
08		775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2		N	-0-	-0-
09		750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2		N	-0-	-0-
10		775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2		N	-0-	-0-
11		720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2		N	-0-	-0-
12		775 N	678	-0-	-97	-0-	678	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,066				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-			-0-	
02	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-			-0-	
03	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-			-0-	
04	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-			-0-	
05	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-			-0-	
06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-			-0-	
07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-			-0-	
08	5797 X	5094	-0-	-703	-0-	-0-	5094	2			N	-0-			-0-	
09	5610 X	4215	-0-	-1395	-0-	-0-	4215	2			N	-0-			-0-	
10	5797 X	4010	-0-	-1787	-0-	-0-	4010	2			N	-0-			-0-	
11	5250 X	4341	-0-	-909	-0-	-0-	4341	2			N	-0-			-0-	
12	5084 X	4401	-0-	-683	-0-	-0-	4401	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		62,409													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

01	6107 X	5201	-0-	-906	-0-	-0-	5201	2			N	-0-			-0-	
02	5713 X	4606	-0-	-1107	-0-	-0-	4606	2			N	-0-			-0-	
03	6107 X	5047	-0-	-1060	-0-	-0-	5047	2			N	-0-			-0-	
04	5040 X	4725	-0-	-315	-0-	-0-	4725	2			N	-0-			-0-	
05	5208 X	4643	-0-	-565	-0-	-0-	4643	2			N	-0-			-0-	
06	5040 X	4447	-0-	-593	-0-	-0-	4447	2			N	-0-			-0-	
07	5053 X	3983	-0-	-1070	-0-	-0-	3983	2			N	-0-			-0-	
08	4619 X	4379	-0-	-240	-0-	-0-	4379	2			N	-0-			-0-	
09	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-			-0-	
10	4619 X	4528	-0-	-91	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			-0-	
11	4440 X	4384	-0-	-56	-0-	-0-	4384	2			N	-0-			-0-	
12	4619 X	4477	-0-	-142	-0-	-0-	4477	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		54,934													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

01	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	-0-	3327	2			N	-0-			-0-	
02	3306 X	3269	-0-	-37	-0-	-0-	3269	2			N	-0-			-0-	
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-			-0-	
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-			-0-	
05	3503 X	3396	-0-	-107	-0-	-0-	3396	2			N	-0-			-0-	
06	3420 X	3339	-0-	-81	-0-	-0-	3339	2			N	-0-			-0-	
07	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-			-0-	
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-			-0-	
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-			-0-	
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-			-0-	
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-			-0-	
*12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,335													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
03		744 N	615	-0-	-129	-0-	615 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	682	-0-	-428	-0-	682 2		N	-0-			-0-
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	7241	-0-	4141	4141	7241 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2620	-0-	-480	3661	2620 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	1817	-0-	-1183	2478	1817 2		N	-0-			-0-
10		3693 X	1215	-0-	-2478	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
11		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
*12		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,522	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

01		1240 N	846	-0-	-394	-0-	846 2		N	-0-			-0-
02		957 N	816	-0-	-141	-0-	816 2		N	-0-			-0-
03		899 N	754	-0-	-145	-0-	754 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3909	-0-	909	909	3909 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2267	-0-	-833	76	2267 2		N	-0-			-0-
06		1825 N	1749	-0-	-76	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
07		1922 X	1178	-0-	-744	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
08		2170 X	1235	-0-	-935	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
09		2100 X	1080	-0-	-1020	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
10		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-			-0-
11		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
*12		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,011	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

01		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-			-0-
02		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
03		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		N	-0-			-0-
04		2340 X	2338	-0-	-2	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
05		2418 X	1949	-0-	-469	-0-	1949 2		N	-0-			-0-
06		2340 X	1740	-0-	-600	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
07		2418 N	2153	-0-	-265	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
08		1953 N	214	-0-	-1739	-0-	214 2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3601	-0-	501	501	3601 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	4474	-0-	1474	1975	4474 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3236	-0-	136	2111	3236 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,204	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2	N	-0-			-0-
02		464 N	460	-0-	-4	-0-	460	2	N	-0-			-0-
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
04		480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2	N	-0-			-0-
05		496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2	N	-0-			-0-
06		450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2	N	-0-			-0-
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2	N	-0-			-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
*12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,276	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

01	3069 X	2739	-0-	-330	-0-	2739	2	N	-0-				-0-
02	2929 X	2456	-0-	-473	-0-	2456	2	N	-0-				-0-
03	3131 X	2455	-0-	-676	-0-	2455	2	N	-0-				-0-
04	3030 X	2372	-0-	-658	-0-	2372	2	N	-0-				-0-
05	2728 X	2547	-0-	-181	-0-	2547	2	N	-0-				-0-
06	2640 X	2433	-0-	-207	-0-	2433	2	N	-0-				-0-
07	2635 X	2069	-0-	-566	-0-	2069	2	N	-0-				-0-
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-				-0-
09	3000 N	3197	-0-	197	197	3197	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	2906	-0-	-194	3	2906	2	N	-0-				-0-
11	2579 N	2576	-0-	-3	-0-	2576	2	N	-0-				-0-
*12	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			30,635	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

01	4960 X	4339	-0-	-621	-0-	4339	2	N	-0-				-0-
02	4147 X	4066	-0-	-81	-0-	4066	2	N	-0-				-0-
03	4433 X	4038	-0-	-395	-0-	4038	2	N	-0-				-0-
04	4200 X	3759	-0-	-441	-0-	3759	2	N	-0-				-0-
05	4340 X	3836	-0-	-504	-0-	3836	2	N	-0-				-0-
06	4200 X	3811	-0-	-389	-0-	3811	2	N	-0-				-0-
07	4340 X	3858	-0-	-482	-0-	3858	2	N	-0-				-0-
08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2	N	-0-				-0-
09	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2	N	-0-				-0-
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	N	-0-				-0-
11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2	N	-0-				-0-
*12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			46,995	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	-0-	5887	2		N	-0-			-0-
02		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
03		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
04		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
05		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
06		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
07		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	-0-	6099	2		N	-0-			-0-
08		5921 X	3495	-0-	-2426	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
09		5940 X	3371	-0-	-2569	-0-	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
10		6138 X	3256	-0-	-2882	-0-	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
11		5940 X	3842	-0-	-2098	-0-	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
*12		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	-0-	12774	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940															
01		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
02		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
03		835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
04		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1197	-0-	-136	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
10		1395 N	1362	-0-	-33	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
12		1364 N	1220	-0-	-144	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010															
01		2573 N	2449	-0-	-124	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
02		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
03		2573 N	2482	-0-	-91	-0-	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
04		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
05		2480 N	2299	-0-	-181	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
06		2400 N	2191	-0-	-209	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2245	-0-	-235	-0-	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
08		2294 N	2202	-0-	-92	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
09		2190 N	2118	-0-	-72	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
10		2232 N	2167	-0-	-65	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
*12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1862	-0-	-178	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1919	-0-	-189	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
10	1984 N	1766	-0-	-218	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
*12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,611											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

01	4154 X	3471	-0-	-683	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
02	3219 X	3124	-0-	-95	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2120	-0-	-1321	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	2158	-0-	-1202	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	2003	-0-	-1469	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	3008	-0-	-352	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	1890	-0-	-1458	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
09	3000 X	2358	-0-	-642	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2524	-0-	-576	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2505	-0-	-495	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
*12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,260											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

01	4340 X	3678	-0-	-662	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3197	-0-	-863	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3236	-0-	-670	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3531	-0-	-158	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	2743	-0-	-827	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	2800	-0-	-889	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
08	3441 X	2985	-0-	-456	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
*12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,705											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	-0-	1328	2				N	-0-			-0-	
02	1247 N	1145	-0-	-102	-0-	-0-	1145	2				N	-0-			-0-	
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2				N	-0-			-0-	
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2				N	-0-			-0-	
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2				N	-0-			-0-	
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2				N	-0-			-0-	
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2				N	-0-			-0-	
08	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	-0-	1786	2				N	-0-			-0-	
09	1650 N	1572	-0-	-78	-0-	-0-	1572	2				N	-0-			-0-	
10	1736 N	1562	-0-	-174	-0-	-0-	1562	2				N	-0-			-0-	
11	1740 N	1026	-0-	-714	-0-	-0-	1026	2				N	-0-			-0-	
12	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	-0-	1363	2				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,833														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2				N	-0-			-0-	
02	1769 N	1693	-0-	-76	-0-	-0-	1693	2				N	-0-			-0-	
03	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	-0-	1352	2				N	-0-			-0-	
04	1800 N	1515	-0-	-285	-0-	-0-	1515	2				N	-0-			-0-	
05	1798 N	1430	-0-	-368	-0-	-0-	1430	2				N	-0-			-0-	
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2				N	-0-			-0-	
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2				N	-0-			-0-	
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2				N	-0-			-0-	
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2				N	-0-			-0-	
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	2				N	-0-			-0-	
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2				N	-0-			-0-	
*12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	2				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,411														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

01	3100 N	3067	-0-	-33	-0-	-0-	3067	2				N	-0-			-0-	
02	3516 X	3287	-0-	-229	-0-	-0-	3287	2				N	-0-			-0-	
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	3912	2				N	-0-			-0-	
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-	3826	2				N	-0-			-0-	
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	3765	2				N	-0-			-0-	
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	3204	2				N	-0-			-0-	
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	-0-	3254	2				N	-0-			-0-	
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	3775	2				N	-0-			-0-	
09	3630 X	3295	-0-	-335	-0-	-0-	3295	2				N	-0-			-0-	
10	3751 X	3293	-0-	-458	-0-	-0-	3293	2				N	-0-			-0-	
11	3630 X	3548	-0-	-82	-0-	-0-	3548	2				N	-0-			-0-	
12	3751 X	3725	-0-	-26	-0-	-0-	3725	2				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,951														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4371 X	3503	-0-	-868	-0-	3503	2	N	-0-			-0-
02		3886 X	3524	-0-	-362	-0-	3524	2	N	-0-			-0-
03		3999 X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2	N	-0-			-0-
04		3870 X	3249	-0-	-621	-0-	3249	2	N	-0-			-0-
05		3782 X	3216	-0-	-566	-0-	3216	2	N	-0-			-0-
06		3660 X	3285	-0-	-375	-0-	3285	2	N	-0-			-0-
07		3782 X	3038	-0-	-744	-0-	3038	2	N	-0-			-0-
08		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-			-0-
09		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
10		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-			-0-
11		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-			-0-
*12		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,843				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
03		1612 N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
04		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-			-0-
05		1643 N	880	-0-	-763	-0-	880	2	N	-0-			-0-
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-			-0-
07		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2	N	-0-			-0-
09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-			-0-
10		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
11		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-			-0-
*12		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,449				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
02		870 X	322	-0-	-548	-0-	322 2		N	-0-			-0-
03		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2		N	-0-			-0-
04		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
05		930 X	612	-0-	-318	-0-	612 2		N	-0-			-0-
06		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
07		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
08		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
09		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
10		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
11		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-			-0-
*12		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,771	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

01		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-			-0-
02		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-			-0-
03		2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
04		2160 N	1832	-0-	-328	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
05		2232 N	1895	-0-	-337	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
06		2130 N	1969	-0-	-161	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
07		1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
12		1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,886	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

01		6975 X	2975	-0-	-4000	-0-	2975 2		N	-0-			-0-
02		6409 X	2844	-0-	-3565	-0-	2844 2		N	-0-			-0-
03		6696 X	2850	-0-	-3846	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
04		3570 X	2811	-0-	-759	-0-	2811 2		N	-0-			-0-
05		3038 X	2971	-0-	-67	-0-	2971 2		N	-0-			-0-
06		2940 X	2867	-0-	-73	-0-	2867 2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2982 2		N	-0-			-0-
08		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-			-0-
09		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-			-0-
10		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-			-0-
11		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-			-0-
*12		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,067	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1705 2		N	-0-			-0-
02		1595 N	1372	-0-	-223	-0-		1372 2		N	-0-			-0-
03		1705 N	1472	-0-	-233	-0-		1472 2		N	-0-			-0-
04		1650 N	1299	-0-	-351	-0-		1299 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	18	-0-	-1439	-0-		18 2		N	-0-			-0-
06		1410 N	636	-0-	-774	-0-		636 2		N	-0-			-0-
07		1333 N	214	-0-	-1119	-0-		214 2		N	-0-			-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2		N	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		N	-0-			-0-
*12		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,287	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

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

01		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 2		N	-0-			-0-
02		261 N	144	-0-	-117	-0-		144 2		N	-0-			-0-
03		186 N	35	-0-	-151	-0-		35 2		N	-0-			-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2		N	-0-			-0-
05		155 N	99	-0-	-56	-0-		99 2		N	-0-			-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2		N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 2		N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2		N	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 2		N	-0-			-0-
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,726	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

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

01		534 N	534	-0-	-0-	-0-		534 2		N	-0-			-0-
02		493 N	471	-0-	-22	-0-		471 2		N	-0-			-0-
03		558 N	500	-0-	-58	-0-		500 2		N	-0-			-0-
04		510 N	484	-0-	-26	-0-		484 2		N	-0-			-0-
05		496 N	489	-0-	-7	-0-		489 2		N	-0-			-0-
06		480 N	457	-0-	-23	-0-		457 2		N	-0-			-0-
07		496 N	433	-0-	-63	-0-		433 2		N	-0-			-0-
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2		N	-0-			-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 2		N	-0-			-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 2		N	-0-			-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-		575 2		N	-0-			-0-
*12		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,481	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4030 X	3170	-0-	-860	-0-	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
02		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
03		3627 X	2562	-0-	-1065	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
04		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
05		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
06		4110 X	3801	-0-	-309	-0-	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
07		4247 X	4166	-0-	-81	-0-	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
08		4650 X	4277	-0-	-373	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
09		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	-0-	6959	2		N	-0-			-0-
10		4650 X	3245	-0-	-1405	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
11		4140 X	3101	-0-	-1039	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
12		4805 X	3397	-0-	-1408	-0-	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,833												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

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

01		3069 X	2320	-0-	-749	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
02		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
04		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2117	-0-	-952	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2700	-0-	-270	-0-	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
07		3069 X	2406	-0-	-663	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
08		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
10		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
11		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
*12		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,622												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

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

01		1488 N	362	-0-	-1126	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02		1392 N	349	-0-	-1043	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03		527 N	368	-0-	-159	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04		360 N	310	-0-	-50	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05		372 N	232	-0-	-140	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06		360 N	341	-0-	-19	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07		310 N	149	-0-	-161	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,431												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-		7391 2		N	-0-			-0-
02		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-		6738 2		N	-0-			-0-
03		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-		7704 2		N	-0-			-0-
04		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-		9281 2		N	-0-			-0-
05		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-		9889 2		N	-0-			-0-
06		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-		7690 2		N	-0-			-0-
07		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-		7085 2		N	-0-			-0-
08		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-		7161 2		N	-0-			-0-
09		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-		6397 2		N	-0-			-0-
10		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-		6580 2		N	-0-			-0-
11		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-		6276 2		N	-0-			-0-
*12		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-		6794 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

01		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-		2759 2		N	-0-			-0-
02		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-		2329 2		N	-0-			-0-
03		2449 N	2444	-0-	-5	-0-		2444 2		N	-0-			-0-
04		2370 N	2356	-0-	-14	-0-		2356 2		N	-0-			-0-
05		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-		2619 2		N	-0-			-0-
06		2370 N	2263	-0-	-107	-0-		2263 2		N	-0-			-0-
07		2449 N	2195	-0-	-254	-0-		2195 2		N	-0-			-0-
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2225 2		N	-0-			-0-
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2142 2		N	-0-			-0-
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		2227 2		N	-0-			-0-
11		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-		2397 2		N	-0-			-0-
*12		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-		2466 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-		2651 2		N	-0-			-0-
02		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-		2692 2		N	-0-			-0-
03		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-		2966 2		N	-0-			-0-
04		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		2493 2		N	-0-			-0-
05		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-		2856 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3453	-0-	453	453		3453 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	4325	-0-	1225	1678		4325 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2931	-0-	-169	1509		2931 2		N	-0-			-0-
09		4814 X	3305	-0-	-1509	-0-		3305 2		N	-0-			-0-
10		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		3119 2		N	-0-			-0-
11		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		3175 2		N	-0-			-0-
12		3007 X	2988	-0-	-19	-0-		2988 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007										TOTAL DEPTH 13015	PERF.10866 - 12830		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2759 N	2753	-0-	-6	-0-	2753	2	N	-0-			-0-
02		2900 N	2916	-0-	16	16	2916	2	N	-0-			-0-
03		2849 N	2833	-0-	-16	-0-	2833	2	N	-0-			-0-
04		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-			-0-
05		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2	N	-0-			-0-
06		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-			-0-
07		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2	N	-0-			-0-
08		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2	N	-0-			-0-
09		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2	N	-0-			-0-
10		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2	N	-0-			-0-
11		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
*12		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,035	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007										TOTAL DEPTH 11485	PERF.10272 - 11336		
01		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-			-0-
02		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2	N	-0-			-0-
03		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2	N	-0-			-0-
04		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	N	-0-			-0-
05		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2	N	-0-			-0-
06		3480 X	2926	-0-	-554	-0-	2926	2	N	-0-			-0-
07		3596 X	2870	-0-	-726	-0-	2870	2	N	-0-			-0-
08		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-			-0-
09		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-			-0-
10		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	-0-			-0-
11		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
*12		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,130	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007										TOTAL DEPTH 14905	PERF.11786 - 14822		
01		5084 X	3918	-0-	-1166	-0-	3918	2	N	-0-			-0-
02		4756 X	3832	-0-	-924	-0-	3832	2	N	-0-			-0-
03		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2	N	-0-			-0-
04		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2	N	-0-			-0-
05		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2	N	-0-			-0-
06		4920 X	4386	-0-	-534	-0-	4386	2	N	-0-			-0-
07		5084 X	4259	-0-	-825	-0-	4259	2	N	-0-			-0-
08		5735 X	3585	-0-	-2150	-0-	3585	2	N	-0-			-0-
09		4800 X	2800	-0-	-2000	-0-	2800	2	N	-0-			-0-
10		4619 X	4398	-0-	-221	-0-	4398	2	N	-0-			-0-
11		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2	N	-0-			-0-
12		4247 X	4242	-0-	-5	-0-	4242	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,071	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4960 X	4954	-0-	-6	-0-	4954	2	N	-0-			-0-
02		4843 X	4803	-0-	-40	-0-	4803	2	N	-0-			-0-
03		5177 X	5036	-0-	-141	-0-	5036	2	N	-0-			-0-
04		5010 X	4762	-0-	-248	-0-	4762	2	N	-0-			-0-
05		5146 X	4836	-0-	-310	-0-	4836	2	N	-0-			-0-
06		4980 X	4599	-0-	-381	-0-	4599	2	N	-0-			-0-
07		5146 X	4792	-0-	-354	-0-	4792	2	N	-0-			-0-
08		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2	N	-0-			-0-
09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2	N	-0-			-0-
10		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	N	-0-			-0-
11		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2	N	-0-			-0-
*12		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,073				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

01		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-			-0-
02		435 N	409	-0-	-26	-0-	409	2	N	-0-			-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
04		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2	N	-0-			-0-
05		434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2	N	-0-			-0-
06		420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2	N	-0-			-0-
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2	N	-0-			-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,555				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

01		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-			-0-
02		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
03		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
04		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
05		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-			-0-
07		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
08		1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2	N	-0-			-0-
09		1860 N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
10		1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
11		1830 N	1473	-0-	-357	-0-	1473	2	N	-0-			-0-
*12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,963				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
01		4619 X	2663	-0-	-1956	-0-		2663	2				N	-0-	-0-	
02		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-		5107	2				N	-0-	-0-	
03		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-		5764	2				N	-0-	-0-	
04		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-		4015	2				N	-0-	-0-	
05		4619 X	3276	-0-	-1343	-0-		3276	2				N	-0-	-0-	
06		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-		5550	2				N	-0-	-0-	
07		4619 X	2059	-0-	-2560	-0-		2059	2				N	-0-	-0-	
08		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-		2277	2				N	-0-	-0-	
09		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-		2272	2				N	-0-	-0-	
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-		2827	2				N	-0-	-0-	
11		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-		3019	2				N	-0-	-0-	
*12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		3006	2				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,835												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

01		4929 X	4075	-0-	-854	-0-		4075	2				N	-0-	-0-	
02		4466 X	3851	-0-	-615	-0-		3851	2				N	-0-	-0-	
03		4402 X	3832	-0-	-570	-0-		3832	2				N	-0-	-0-	
04		4140 X	3792	-0-	-348	-0-		3792	2				N	-0-	-0-	
05		4123 X	3247	-0-	-876	-0-		3247	2				N	-0-	-0-	
06		3990 X	2711	-0-	-1279	-0-		2711	2				N	-0-	-0-	
07		4123 X	2982	-0-	-1141	-0-		2982	2				N	-0-	-0-	
08		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		3210	2				N	-0-	-0-	
09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		2891	2				N	-0-	-0-	
10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		3245	2				N	-0-	-0-	
11		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-		2946	2				N	-0-	-0-	
*12		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-		2420	2				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,202												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

01		19654 X	15672	-0-	-3982	-0-		15672	2				N	-0-	-0-	
02		15399 X	13803	-0-	-1596	-0-		13803	2				N	-0-	-0-	
03		18600 X	16358	-0-	-2242	-0-		16358	2				N	-0-	-0-	
04		18000 X	14856	-0-	-3144	-0-		14856	2				N	-0-	-0-	
05		18600 X	15157	-0-	-3443	-0-		15157	2				N	-0-	-0-	
06		15840 X	15024	-0-	-816	-0-		15024	2				N	-0-	-0-	
07		16368 X	14965	-0-	-1403	-0-		14965	2				N	-0-	-0-	
08		14507 X	14507	-0-	-0-	-0-		14507	2				N	-0-	-0-	
09		11454 X	11454	-0-	-0-	-0-		11454	2				N	-0-	-0-	
10		18806 X	18806	-0-	-0-	-0-		18806	2				N	-0-	-0-	
11		16040 X	16040	-0-	-0-	-0-		16040	2				N	-0-	-0-	
*12		14010 X	14010	-0-	-0-	-0-		14010	2				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			180,652												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4092 X	1969	-0-	-2123	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
02		3654 X	1615	-0-	-2039	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
03		3503 X	2962	-0-	-541	-0-	2962 2		N	-0-			-0-
04		3030 X	2940	-0-	-90	-0-	2940 2		N	-0-			-0-
05		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		N	-0-			-0-
06		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2615	-0-	-423	-0-	2615 2		N	-0-			-0-
08		3038 N	2356	-0-	-682	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
09		2940 X	2740	-0-	-200	-0-	2740 2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2742	-0-	-296	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
11		2940 X	2683	-0-	-257	-0-	2683 2		N	-0-			-0-
*12		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,072				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

01		3286 X	2948	-0-	-338	-0-	2948 2		N	-0-			-0-
02		3074 X	2748	-0-	-326	-0-	2748 2		N	-0-			-0-
03		3131 X	2969	-0-	-162	-0-	2969 2		N	-0-			-0-
04		3030 X	2791	-0-	-239	-0-	2791 2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2770	-0-	-175	-0-	2770 2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2528	-0-	-352	-0-	2528 2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746 2		N	-0-			-0-
08		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-			-0-
09		2520 N	1897	-0-	-623	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
10		2728 N	824	-0-	-1904	-0-	824 2		N	-0-			-0-
11		2640 N	1125	-0-	-1515	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
12		1953 N	892	-0-	-1061	-0-	892 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,969				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

01		3100 N	11017	-0-	7917	7917	11017 2		N	-0-			-0-
02		2900 N	13224	-0-	10324	18241	13224 2		N	-0-			-0-
03		30616 X	12375	-0-	-18241	-0-	12375 2		N	-0-			-0-
04		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9041 2		N	-0-			-0-
05		961 X	264	-0-	-697	-0-	264 2		N	-0-			-0-
06		19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	19479 2		N	-0-			-0-
07		26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	26322 2		N	-0-			-0-
08		26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	26051 2		N	-0-			-0-
09		20731 X	20731	-0-	-0-	-0-	20731 2		N	-0-			-0-
10		12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	12857 2		N	-0-			-0-
11		19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	19678 2		N	-0-			-0-
12		12741 X	7348	-0-	-5393	-0-	7348 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			178,387				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1560	-0-	-362	-0-	1560	2				N	-0-			-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2				N	-0-			-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2				N	-0-			-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2				N	-0-			-0-
05	1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1604	2				N	-0-			-0-
06	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2				N	-0-			-0-
07	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2				N	-0-			-0-
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2				N	-0-			-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2				N	-0-			-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2				N	-0-			-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2				N	-0-			-0-
*12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2				N	-0-			-0-
02	1914 N	1802	-0-	-112	-0-	1802	2				N	-0-			-0-
03	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861	2				N	-0-			-0-
04	1950 N	1781	-0-	-169	-0-	1781	2				N	-0-			-0-
05	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2				N	-0-			-0-
06	1800 N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2				N	-0-			-0-
07	1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2				N	-0-			-0-
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2				N	-0-			-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2				N	-0-			-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2				N	-0-			-0-
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2				N	-0-			-0-
*12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	5677	-0-	-771	-0-	5677	2				N	-0-			-0-
02	6032 X	5467	-0-	-565	-0-	5467	2				N	-0-			-0-
03	6448 X	5682	-0-	-766	-0-	5682	2				N	-0-			-0-
04	6240 X	5787	-0-	-453	-0-	5787	2				N	-0-			-0-
05	6200 X	5766	-0-	-434	-0-	5766	2				N	-0-			-0-
06	5670 X	5192	-0-	-478	-0-	5192	2				N	-0-			-0-
07	5983 X	5631	-0-	-352	-0-	5631	2				N	-0-			-0-
08	5859 X	4717	-0-	-1142	-0-	4717	2				N	-0-			-0-
09	5670 X	2338	-0-	-3332	-0-	2338	2				N	-0-			-0-
10	5766 X	2908	-0-	-2858	-0-	2908	2				N	-0-			-0-
11	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2				N	-0-			-0-
*12	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1491	-0-	-431	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1208	-0-	-442	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1268	-0-	-623	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	933	-0-	-237	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3637	-0-	-486	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	3470	-0-	-387	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3630	-0-	-493	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3572	-0-	-418	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
09	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*12	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-	
02	2697 X	2104	-0-	-593	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-	
03	2883 X	2318	-0-	-565	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-	
04	3150 X	2505	-0-	-645	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-	
05	3255 X	2330	-0-	-925	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-	
06	3150 X	1990	-0-	-1160	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-	
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-	
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-	
09	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-	
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-	
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-	
*12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,156															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

01	4247 X	3885	-0-	-362	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-	
02	3973 X	3162	-0-	-811	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-	
03	4247 X	3941	-0-	-306	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-	
04	3990 X	3695	-0-	-295	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-	
05	3999 X	3338	-0-	-661	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-	
06	3810 X	3511	-0-	-299	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-	
07	3937 X	2959	-0-	-978	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-	
08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-	
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-	
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-	
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-	
*12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,385															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

01	3844 X	3561	-0-	-283	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-	
02	3596 X	3548	-0-	-48	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-	
03	3844 X	3701	-0-	-143	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-	
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-	
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-	
06	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-	
07	3844 X	3832	-0-	-12	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-	
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-	
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-	
10	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-	
11	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-	
*12	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		59,716															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168 2		N	-0-			-0-
02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 2		N	-0-			-0-
03	5332 X	4916	-0-	-416	-0-	4916 2		N	-0-			-0-
04	5160 X	3705	-0-	-1455	-0-	3705 2		N	-0-			-0-
05	5332 X	4363	-0-	-969	-0-	4363 2		N	-0-			-0-
06	5160 X	3728	-0-	-1432	-0-	3728 2		N	-0-			-0-
07	5332 X	3463	-0-	-1869	-0-	3463 2		N	-0-			-0-
08	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 2		N	-0-			-0-
09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N	-0-			-0-
*12	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,247										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 2		N	-0-			-0-
02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122 2		N	-0-			-0-
03	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2		N	-0-			-0-
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		N	-0-			-0-
05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2		N	-0-			-0-
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2		N	-0-			-0-
07	3906 X	1335	-0-	-2571	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
08	1860 X	1100	-0-	-760	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
09	1800 X	1325	-0-	-475	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
10	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2		N	-0-			-0-
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-			-0-
12	1364 X	1159	-0-	-205	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,900										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

01	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2		N	-0-			-0-
02	4727 X	4169	-0-	-558	-0-	4169 2		N	-0-			-0-
03	5859 X	3833	-0-	-2026	-0-	3833 2		N	-0-			-0-
04	5670 X	4806	-0-	-864	-0-	4806 2		N	-0-			-0-
05	5859 X	4652	-0-	-1207	-0-	4652 2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4205	-0-	-805	-0-	4205 2		N	-0-			-0-
07	4960 X	4086	-0-	-874	-0-	4086 2		N	-0-			-0-
08	4743 X	4040	-0-	-703	-0-	4040 2		N	-0-			-0-
09	4590 X	4350	-0-	-240	-0-	4350 2		N	-0-			-0-
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2		N	-0-			-0-
11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2		N	-0-			-0-
*12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,827										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297 2		N	-0-			-0-
02		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487 2		N	-0-			-0-
03		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446 2		N	-0-			-0-
04		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072 2		N	-0-			-0-
05		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023 2		N	-0-			-0-
06		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013 2		N	-0-			-0-
07		7347 X	5203	-0-	-2144	-0-	5203 2		N	-0-			-0-
08		8215 X	2079	-0-	-6136	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
09		7950 X	301	-0-	-7649	-0-	301 2		N	-0-			-0-
10		8215 X	508	-0-	-7707	-0-	508 2		N	-0-			-0-
11		7950 X	879	-0-	-7071	-0-	879 2		N	-0-			-0-
12		5208 X	1834	-0-	-3374	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,142				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

01		3100 X	2452	-0-	-648	-0-	2452 2		N	-0-			-0-
02		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-			-0-
03		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-			-0-
04		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2578	-0-	-491	-0-	2578 2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2355	-0-	-615	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
07		3069 X	2645	-0-	-424	-0-	2645 2		N	-0-			-0-
08		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
09		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-			-0-
10		2635 N	2535	-0-	-100	-0-	2535 2		N	-0-			-0-
11		2580 N	2512	-0-	-68	-0-	2512 2		N	-0-			-0-
*12		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,237				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
02		1711 N	1643	-0-	-68	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
03		1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
04		1710 N	1532	-0-	-178	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
05		1767 N	1431	-0-	-336	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1310	-0-	-280	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
07		1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1429 2		N	-0-			-0-
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
*12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,119				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
02		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
08		2046 N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1870	-0-	-20	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
11		1920 N	1521	-0-	-399	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1715	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

01		5053 X	4839	-0-	-214	-0-	4839	2		N	-0-			-0-
02		4727 X	4442	-0-	-285	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
03		4929 X	4691	-0-	-238	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
04		4770 X	3727	-0-	-1043	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
05		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2		N	-0-			-0-
06		4680 X	4406	-0-	-274	-0-	4406	2		N	-0-			-0-
07		4743 X	4601	-0-	-142	-0-	4601	2		N	-0-			-0-
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
09		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
10		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
11		2100 X	2097	-0-	-3	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
12		2170 X	1081	-0-	-1089	-0-	1081	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		7874 X	290	-0-	-7584	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02		7366 X	1816	-0-	-5550	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
03		7874 X	934	-0-	-6940	-0-	934	2		N	-0-			-0-
04		7290 X	263	-0-	-7027	-0-	263	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	205	-0-	-4011	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06		1890 X	181	-0-	-1709	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07		1953 X	228	-0-	-1725	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08		930 X	340	-0-	-590	-0-	340	2		N	-0-			-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11		330 N	185	-0-	-145	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*12		434 N	271	-0-	-163	-0-	271	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,343				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2		N	-0-			-0-
02		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2		N	-0-			-0-
03		5549 X	5472	-0-	-77	-0-	5472	2		N	-0-			-0-
04		5790 X	5088	-0-	-702	-0-	5088	2		N	-0-			-0-
05		5983 X	5138	-0-	-845	-0-	5138	2		N	-0-			-0-
06		5790 X	4841	-0-	-949	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
07		5673 X	4521	-0-	-1152	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
08		5146 X	4140	-0-	-1006	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
09		4980 X	4598	-0-	-382	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
10		5146 X	4721	-0-	-425	-0-	4721	2		N	-0-			-0-
11		4830 X	4352	-0-	-478	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
12		4743 X	4275	-0-	-468	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,440				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2		N	-0-			-0-
02		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2		N	-0-			-0-
03		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2		N	-0-			-0-
04		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2		N	-0-			-0-
05		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2		N	-0-			-0-
06		5700 X	5280	-0-	-420	-0-	5280	2		N	-0-			-0-
07		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2		N	-0-			-0-
08		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2		N	-0-			-0-
09		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
10		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
11		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
*12		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,096				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
02		522 N	162	-0-	-360	-0-	162 2		N	-0-			-0-
03		744 N	142	-0-	-602	-0-	142 2		N	-0-			-0-
04		900 N	83	-0-	-817	-0-	83 2		N	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
12		124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,317										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
04		990 N	797	-0-	-193	-0-	797 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	545	-0-	-478	-0-	545 2		N	-0-			-0-
06		930 N	908	-0-	-22	-0-	908 2		N	-0-			-0-
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
*12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,824										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	949	-0-	-161	-0-	949 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
07		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 2		N	-0-			-0-
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-
*12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,660										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2259	-0-	-841	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
02		2900 X	2635	-0-	-265	-0-	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
03		3100 X	2883	-0-	-217	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2168	-0-	-772	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
05		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
06		2790 X	2648	-0-	-142	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3160	-0-	60	-0-	60	3160	2		N	-0-			-0-
08		3079 X	3019	-0-	-60	-0-	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
09		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
10		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
11		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
*12		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,345												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

01		3379 X	2537	-0-	-842	-0-	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
02		2755 X	2449	-0-	-306	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
03		3007 X	2987	-0-	-20	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2724	-0-	-186	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
05		3007 X	2604	-0-	-403	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2463	-0-	-417	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2634	-0-	-342	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
08		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	6276	-0-	3276	-0-	3276	6276	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	11978	-0-	8878	-0-	12154	11978	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	9803	-0-	6803	-0-	18957	9803	2		N	-0-			-0-
*12		28237 X	9280	-0-	-18957	-0-	-0-	9280	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,649												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

01		3565 X	2398	-0-	-1167	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
02		3335 X	3146	-0-	-189	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
03		3565 X	2651	-0-	-914	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
04		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
05		3348 X	2059	-0-	-1289	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	2739	-0-	-826	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
08		1953 X	577	-0-	-1376	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09		1890 X	1484	-0-	-406	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
10		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
*12		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,093												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			367												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

01		5518 X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2			N	-0-			-0-
02		5017 X	4912	-0-	-105	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
03		5270 X	4171	-0-	-1099	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
04		5160 X	4782	-0-	-378	-0-	4782	2			N	-0-			-0-
05		5332 X	4037	-0-	-1295	-0-	4037	2			N	-0-			-0-
06		5160 X	3566	-0-	-1594	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
07		5239 X	3511	-0-	-1728	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
08		3906 X	3722	-0-	-184	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
09		3780 X	3252	-0-	-528	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
10		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
*12		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,446												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

01		4588 X	3430	-0-	-1158	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
02		3451 X	2524	-0-	-927	-0-	2524	2			N	-0-			-0-
03		4061 X	3749	-0-	-312	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
04		3930 X	3581	-0-	-349	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
05		4061 X	3172	-0-	-889	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
06		3630 X	2603	-0-	-1027	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
07		3751 X	2663	-0-	-1088	-0-	2663	2			N	-0-			-0-
08		3162 X	2311	-0-	-851	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
09		3060 X	2489	-0-	-571	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
10		3162 X	2783	-0-	-379	-0-	2783	2			N	-0-			-0-
11		2610 X	1818	-0-	-792	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
12		2666 X	2348	-0-	-318	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,471												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05		403 N	8	-0-	-395	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			411			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849														
01		3906 X	2232	-0-	-1674	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
02		2842 X	2229	-0-	-613	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
03		3038 X	2360	-0-	-678	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2209	-0-	-371	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
05		2666 X	2340	-0-	-326	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
06		2310 X	2066	-0-	-244	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
07		2387 X	2128	-0-	-259	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
08		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
09		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
10		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
11		2340 N	2062	-0-	-278	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
*12		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126														
01		8091 X	5702	-0-	-2389	-0-	5689	2	13	9	N	12		134
02		7569 X	5295	-0-	-2274	-0-	5283	2	12	9	N	11		145
03		8091 X	5701	-0-	-2390	-0-	5688	2	13	9	N	12		157
04		7830 X	5326	-0-	-2504	-0-	5313	2	13	9	N	12		169
05		5704 X	5679	-0-	-25	-0-	5670	2	9	9	N	8		177
06		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5826	2	13	9	N	12		189
07		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7099	2	20	9	N	18		207
08		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5301	2	13	9	N	12		219
09		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5224	2	3	9	N	3		222
10		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5454	2	12	9	N	11	179 1	54
11		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5501	2	11	9	N	10		64
*12		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5457	2	11	9	N	10		74
TOTAL GAS PROD:			67,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			131					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2	N	-0-			-0-
02		4205 X	4074	-0-	-131	-0-	4074	2	N	-0-			-0-
03		4495 X	4288	-0-	-207	-0-	4288	2	N	-0-			-0-
04		4350 X	4219	-0-	-131	-0-	4219	2	N	-0-			-0-
05		4495 X	4213	-0-	-282	-0-	4213	2	N	-0-			-0-
06		4350 X	2710	-0-	-1640	-0-	2710	2	N	-0-			-0-
07		4371 X	1851	-0-	-2520	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
08		4371 X	2515	-0-	-1856	-0-	2515	2	N	-0-			-0-
09		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2	N	-0-			-0-
10		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
11		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2	N	-0-			-0-
*12		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,386	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

01		5828 X	5320	-0-	-508	-0-	5320	2	N	-0-			-0-
02		5278 X	5036	-0-	-242	-0-	5036	2	N	-0-			-0-
03		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2	N	-0-			-0-
04		5490 X	5435	-0-	-55	-0-	5435	2	N	-0-			-0-
05		5673 X	5311	-0-	-362	-0-	5311	2	N	-0-			-0-
06		5640 X	4908	-0-	-732	-0-	4908	2	N	-0-			-0-
07		5828 X	5294	-0-	-534	-0-	5294	2	N	-0-			-0-
08		5487 X	5248	-0-	-239	-0-	5248	2	N	-0-			-0-
09		5310 X	5177	-0-	-133	-0-	5177	2	N	-0-			-0-
10		5301 X	5266	-0-	-35	-0-	5266	2	N	-0-			-0-
11		5130 X	5098	-0-	-32	-0-	5098	2	N	-0-			-0-
12		5363 X	5356	-0-	-7	-0-	5356	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,282	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

01		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-			-0-
02		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-			-0-
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
04		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-			-0-
05		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
06		2100 N	1895	-0-	-205	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
07		2170 N	2027	-0-	-143	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
08		2232 N	1927	-0-	-305	-0-	1927	2	N	-0-			-0-
09		1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
10		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
*12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,320	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
02		3190 X	536	-0-	-2654	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
03		3410 X	386	-0-	-3024	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
04		3690 X	225	-0-	-3465	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05		3813 X	374	-0-	-3439	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06		3690 X	384	-0-	-3306	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07		828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
08		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
09		191 X	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,344												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

01		17639 X	15893	-0-	-1746	-0-	-0-	15893	2		N	-0-			-0-
02		16066 X	14291	-0-	-1775	-0-	-0-	14291	2		N	-0-			-0-
03		16864 X	15044	-0-	-1820	-0-	-0-	15044	2		N	-0-			-0-
04		16320 X	14764	-0-	-1556	-0-	-0-	14764	2		N	-0-			-0-
05		16306 X	14854	-0-	-1452	-0-	-0-	14854	2		N	-0-			-0-
06		15390 X	14112	-0-	-1278	-0-	-0-	14112	2		N	-0-			-0-
07		15283 X	14413	-0-	-870	-0-	-0-	14413	2		N	-0-			-0-
08		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	-0-	12507	2		N	-0-			-0-
09		13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	-0-	13876	2		N	-0-			-0-
10		13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	-0-	13733	2		N	-0-			-0-
11		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	-0-	13190	2		N	-0-			-0-
*12		13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	-0-	13130	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			169,807												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

01		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
02		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	-0-	3266	2		N	-0-			-0-
03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
04		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
05		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
07		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
08		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-			-0-
09		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
10		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
12		2945 X	2876	-0-	-69	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,170												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2666 X	2197	-0-	-469	-0-	2197 2		N	-0-			-0-
02		2378 X	2171	-0-	-207	-0-	2171 2		N	-0-			-0-
03		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-			-0-
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-			-0-
05		2325 N	2189	-0-	-136	-0-	2189 2		N	-0-			-0-
06		2370 N	1920	-0-	-450	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
07		2263 N	2018	-0-	-245	-0-	2018 2		N	-0-			-0-
08		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-			-0-
09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
11		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
*12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 24,963													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

01		5518 X	5399	-0-	-119	-0-	5399 2		N	-0-			-0-
02		5162 X	4906	-0-	-256	-0-	4906 2		N	-0-			-0-
03		5518 X	5223	-0-	-295	-0-	5223 2		N	-0-			-0-
04		5340 X	4930	-0-	-410	-0-	4930 2		N	-0-			-0-
05		5394 X	5145	-0-	-249	-0-	5145 2		N	-0-			-0-
06		5220 X	4884	-0-	-336	-0-	4884 2		N	-0-			-0-
07		5239 X	5085	-0-	-154	-0-	5085 2		N	-0-			-0-
08		5208 X	4883	-0-	-325	-0-	4883 2		N	-0-			-0-
09		4980 X	4894	-0-	-86	-0-	4894 2		N	-0-			-0-
10		5146 X	4966	-0-	-180	-0-	4966 2		N	-0-			-0-
11		4920 X	4774	-0-	-146	-0-	4774 2		N	-0-			-0-
12		5084 X	5013	-0-	-71	-0-	5013 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 60,102													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

01		7812 X	5788	-0-	-2024	-0-	5788 2		N	-0-			-0-
02		7308 X	5389	-0-	-1919	-0-	5389 2		N	-0-			-0-
03		7812 X	6553	-0-	-1259	-0-	6553 2		N	-0-			-0-
04		7560 X	5880	-0-	-1680	-0-	5880 2		N	-0-			-0-
05		6510 X	5901	-0-	-609	-0-	5901 2		N	-0-			-0-
06		6330 X	5611	-0-	-719	-0-	5611 2		N	-0-			-0-
07		6541 X	4409	-0-	-2132	-0-	4409 2		N	-0-			-0-
08		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		N	-0-			-0-
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-			-0-
10		2418 X	2165	-0-	-253	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
11		2340 X	910	-0-	-1430	-0-	910 2		N	-0-			-0-
*12		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 53,886													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02		377 N	275	-0-	-102	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03		341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,713											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

01	9517 X	7730	-0-	-1787	-0-	7730	2			N	-0-			-0-
02	8903 X	7139	-0-	-1764	-0-	7139	2			N	-0-			-0-
03	9517 X	7238	-0-	-2279	-0-	7238	2			N	-0-			-0-
04	7470 X	7240	-0-	-230	-0-	7240	2			N	-0-			-0-
05	7719 X	7449	-0-	-270	-0-	7449	2			N	-0-			-0-
06	7470 X	6889	-0-	-581	-0-	6889	2			N	-0-			-0-
07	7626 X	6017	-0-	-1609	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
08	7471 X	5440	-0-	-2031	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
09	7230 X	5422	-0-	-1808	-0-	5422	2			N	-0-			-0-
10	7440 X	6339	-0-	-1101	-0-	6339	2			N	-0-			-0-
11	6900 X	5928	-0-	-972	-0-	5928	2			N	-0-			-0-
*12	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,126											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
02	1508 N	1284	-0-	-224	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
04	1560 N	1341	-0-	-219	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,228											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3590	-0-	-688	-0-	-0-	3590	2			N	-0-			-0-
02	3973 X	3941	-0-	-32	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
03	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
04	3900 X	3400	-0-	-500	-0-	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
05	4216 X	3403	-0-	-813	-0-	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
06	4350 X	3619	-0-	-731	-0-	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
07	4495 X	4439	-0-	-56	-0-	-0-	4439	2			N	-0-			-0-
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-			-0-
11	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-			-0-
*12	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

01	3565 X	2513	-0-	-1052	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
02	2755 X	2452	-0-	-303	-0-	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	2508	-0-	-437	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
04	2760 X	2408	-0-	-352	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
05	2635 X	2578	-0-	-57	-0-	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
06	2550 X	2383	-0-	-167	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
07	2635 X	2386	-0-	-249	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
*12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
03	1953 X	1641	-0-	-312	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-			-0-
08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-			-0-
09	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-			-0-
10	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-			-0-
11	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
*12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4216 X	3473	-0-	-743	-0-	3473 2		N	-0-			-0-
02		4553 X	2644	-0-	-1909	-0-	2644 2		N	-0-			-0-
03		4867 X	2635	-0-	-2232	-0-	2635 2		N	-0-			-0-
04		4710 X	2229	-0-	-2481	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
05		4464 X	2278	-0-	-2186	-0-	2278 2		N	-0-			-0-
06		3360 X	2238	-0-	-1122	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
07		2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
08		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516 2		N	-0-			-0-
09		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	7357	-0-	4257	-0-	7357 2		N	-0-			-0-
11		10505 X	6248	-0-	-4257	-0-	6248 2		N	-0-			-0-
*12		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,371				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			-0-
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			-0-
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
*12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,154				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

01		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		N	-0-			-0-
02		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2		N	-0-			-0-
03		3844 X	3389	-0-	-455	-0-	3389 2		N	-0-			-0-
04		3720 X	2795	-0-	-925	-0-	2795 2		N	-0-			-0-
05		3844 X	2744	-0-	-1100	-0-	2744 2		N	-0-			-0-
06		3720 X	2561	-0-	-1159	-0-	2561 2		N	-0-			-0-
07		3844 X	2891	-0-	-953	-0-	2891 2		N	-0-			-0-
08		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		N	-0-			-0-
09		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		N	-0-			-0-
10		2728 X	2365	-0-	-363	-0-	2365 2		N	-0-			-0-
11		2640 X	2425	-0-	-215	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
12		2728 X	2709	-0-	-19	-0-	2709 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,484				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6572 X	6198	-0-	-374	-0-	6198	2		N	-0-			-0-	
02		6119 X	5616	-0-	-503	-0-	5616	2		N	-0-			-0-	
03		6510 X	5966	-0-	-544	-0-	5966	2		N	-0-			-0-	
04		6210 X	5504	-0-	-706	-0-	5504	2		N	-0-			-0-	
05		6231 X	5492	-0-	-739	-0-	5492	2		N	-0-			-0-	
06		6000 X	5223	-0-	-777	-0-	5223	2		N	-0-			-0-	
07		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2		N	-0-			-0-	
08		5425 X	5423	-0-	-2	-0-	5423	2		N	-0-			-0-	
09		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2		N	-0-			-0-	
10		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2		N	-0-			-0-	
11		5250 X	4750	-0-	-500	-0-	4750	2		N	-0-			-0-	
12		5425 X	4746	-0-	-679	-0-	4746	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			68,014											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

01		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2		N	-0-			-0-	
02		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2		N	-0-			-0-	
03		11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2		N	-0-			-0-	
04		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2		N	-0-			-0-	
05		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2		N	-0-			-0-	
06		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2		N	-0-			-0-	
07		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2		N	-0-			-0-	
08		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2		N	-0-			-0-	
09		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2		N	-0-			-0-	
10		4650 X	3954	-0-	-696	-0-	3954	2		N	-0-			-0-	
11		4500 X	843	-0-	-3657	-0-	843	2		N	-0-			-0-	
12		4650 X	98	-0-	-4552	-0-	98	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			96,389											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

01		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-			-0-	
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-	
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-	
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-	
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-	
06		1020 N	877	-0-	-143	-0-	877	2		N	-0-			-0-	
07		1054 N	845	-0-	-209	-0-	845	2		N	-0-			-0-	
08		1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2		N	-0-			-0-	
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-	
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-	
11		1050 N	995	-0-	-55	-0-	995	2		N	-0-			-0-	
12		1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,624											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BEAL ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	248001	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.11154 - 12990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10133 2	N	-0-		-0-
02		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704 2	N	-0-		-0-
03		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8959 2	N	-0-		-0-
04		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132 2	N	-0-		-0-
05		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317 2	N	-0-		-0-
06		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248 2	N	-0-		-0-
07		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2	N	-0-		-0-
08		8959 X	5616	-0-	-3343	-0-	5616 2	N	-0-		-0-
09		8130 X	4619	-0-	-3511	-0-	4619 2	N	-0-		-0-
10		7316 X	4774	-0-	-2542	-0-	4774 2	N	-0-		-0-
11		6240 X	4770	-0-	-1470	-0-	4770 2	N	-0-		-0-
12		5611 X	5545	-0-	-66	-0-	5545 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		80,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	248102	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10832 - 12065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		5177 X	4627	-0-	-550	-0-	4627 2	N	-0-		-0-
02		4727 X	4450	-0-	-277	-0-	4450 2	N	-0-		-0-
03		4960 X	4673	-0-	-287	-0-	4673 2	N	-0-		-0-
04		4800 X	4439	-0-	-361	-0-	4439 2	N	-0-		-0-
05		4774 X	4492	-0-	-282	-0-	4492 2	N	-0-		-0-
06		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2	N	-0-		-0-
07		4743 X	4361	-0-	-382	-0-	4361 2	N	-0-		-0-
08		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 2	N	-0-		-0-
09		4410 X	4390	-0-	-20	-0-	4390 2	N	-0-		-0-
10		4557 X	4535	-0-	-22	-0-	4535 2	N	-0-		-0-
11		4410 X	4282	-0-	-128	-0-	4282 2	N	-0-		-0-
12		4557 X	3528	-0-	-1029	-0-	3528 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TC & C REAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	248104	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	13318	PERF.11094 - 13238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 2	N	-0-		-0-
02		4640 X	4533	-0-	-107	-0-	4533 2	N	-0-		-0-
03		4960 X	4958	-0-	-2	-0-	4958 2	N	-0-		-0-
04		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2	N	-0-		-0-
05		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2	N	-0-		-0-
06		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2	N	-0-		-0-
07		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2	N	-0-		-0-
08		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2	N	-0-		-0-
09		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 2	N	-0-		-0-
10		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2	N	-0-		-0-
11		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 2	N	-0-		-0-
*12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2701	-0-	-199	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2882	-0-	-218	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2628	-0-	-372	-0-	2628 2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2964	-0-	-74	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2874	-0-	-102	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
09	3000 X	2666	-0-	-334	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2814	-0-	-186	-0-	2814 2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2969	-0-	-7	-0-	2969 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

01	1798 N	995	-0-	-803	-0-	995 2		N	-0-			-0-
02	1682 N	960	-0-	-722	-0-	960 2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
*12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

01	4836 X	4203	-0-	-633	-0-	4203 2		N	-0-			-0-
02	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4029	-0-	-869	-0-	4029 2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4066	-0-	-674	-0-	4066 2		N	-0-			-0-
05	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	4878 2		N	-0-			-0-
06	4740 X	3680	-0-	-1060	-0-	3680 2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4868	-0-	-30	-0-	4868 2		N	-0-			-0-
08	4867 X	4747	-0-	-120	-0-	4747 2		N	-0-			-0-
09	4710 X	3731	-0-	-979	-0-	3731 2		N	-0-			-0-
10	4867 X	4178	-0-	-689	-0-	4178 2		N	-0-			-0-
11	4710 X	4222	-0-	-488	-0-	4222 2		N	-0-			-0-
12	4867 X	4277	-0-	-590	-0-	4277 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4247 X	4180	-0-	-67	-0-	4180	2			N	-0-
02		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-
03		6045 X	5933	-0-	-112	-0-	5933	2			N	-0-
04		5850 X	5265	-0-	-585	-0-	5265	2			N	-0-
05		6045 X	5262	-0-	-783	-0-	5262	2			N	-0-
06		5850 X	4919	-0-	-931	-0-	4919	2			N	-0-
07		6045 X	4908	-0-	-1137	-0-	4908	2			N	-0-
08		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-
09		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-
10		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-
11		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-
*12		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,204	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-
02		1276 N	1139	-0-	-137	-0-	1139	2			N	-0-
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-
04		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			N	-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-
06		1800 N	1598	-0-	-202	-0-	1598	2			N	-0-
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-
10		1519 N	985	-0-	-534	-0-	985	2			N	-0-
11		1470 N	534	-0-	-936	-0-	534	2			N	-0-
12		1519 N	404	-0-	-1115	-0-	404	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,144	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-
02		2581 X	1165	-0-	-1416	-0-	1165	2			N	-0-
03		2914 X	491	-0-	-2423	-0-	491	2			N	-0-
04		3120 X	543	-0-	-2577	-0-	543	2			N	-0-
05		3224 X	1540	-0-	-1684	-0-	1540	2			N	-0-
06		3120 X	329	-0-	-2791	-0-	329	2			N	-0-
07		1240 X	284	-0-	-956	-0-	284	2			N	-0-
08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-
09		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-
10		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-
11		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-
*12		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,821	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		N	-0-			-0-
02		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		N	-0-			-0-
03		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		N	-0-			-0-
04		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		N	-0-			-0-
05		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		N	-0-			-0-
06		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		N	-0-			-0-
07		3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024 2		N	-0-			-0-
08		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
09		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2		N	-0-			-0-
10		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
11		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2		N	-0-			-0-
*12		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,126				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

01		3317 X	2587	-0-	-730	-0-	2587 2		N	-0-			-0-
02		3103 X	1464	-0-	-1639	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
03		3317 X	2397	-0-	-920	-0-	2397 2		N	-0-			-0-
04		3210 X	2190	-0-	-1020	-0-	2190 2		N	-0-			-0-
05		3317 X	2098	-0-	-1219	-0-	2098 2		N	-0-			-0-
06		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		N	-0-			-0-
07		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-			-0-
08		2170 X	1199	-0-	-971	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
09		2100 X	908	-0-	-1192	-0-	908 2		N	-0-			-0-
10		2170 X	1477	-0-	-693	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
11		2100 X	1771	-0-	-329	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
*12		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,175				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

01		12896 X	12135	-0-	-761	-0-	12135 2		N	-0-			-0-
02		12064 X	11213	-0-	-851	-0-	11213 2		N	-0-			-0-
03		12648 X	12005	-0-	-643	-0-	12005 2		N	-0-			-0-
04		12240 X	11495	-0-	-745	-0-	11495 2		N	-0-			-0-
05		12307 X	4227	-0-	-8080	-0-	4227 2		N	-0-			-0-
06		11730 X	3457	-0-	-8273	-0-	3457 2		N	-0-			-0-
07		24486 X	24486	-0-	-0-	-0-	24486 2		N	-0-			-0-
08		17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	17011 2		N	-0-			-0-
09		14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241 2		N	-0-			-0-
10		15996 X	13933	-0-	-2063	-0-	13933 2		N	-0-			-0-
11		15480 X	9245	-0-	-6235	-0-	9245 2		N	-0-			-0-
12		15996 X	10170	-0-	-5826	-0-	10170 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			143,618				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2		N	-0-			-0-
03		3224 X	3087	-0-	-137	-0-	3087 2		N	-0-			-0-
04		3210 X	3030	-0-	-180	-0-	3030 2		N	-0-			-0-
05		3317 X	3168	-0-	-149	-0-	3168 2		N	-0-			-0-
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		N	-0-			-0-
07		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2		N	-0-			-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2		N	-0-			-0-
09		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2		N	-0-			-0-
10		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		N	-0-			-0-
11		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2		N	-0-			-0-
*12		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,339				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

01		4433 X	2862	-0-	-1571	-0-	2862 2		N	-0-			-0-
02		4002 X	2684	-0-	-1318	-0-	2684 2		N	-0-			-0-
03		3720 X	2834	-0-	-886	-0-	2834 2		N	-0-			-0-
04		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		N	-0-			-0-
05		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		N	-0-			-0-
06		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2		N	-0-			-0-
07		4154 X	3681	-0-	-473	-0-	3681 2		N	-0-			-0-
08		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-			-0-
09		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-			-0-
10		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
11		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-			-0-
12		1922 X	1772	-0-	-150	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,293				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

01		4619 X	2306	-0-	-2313	-0-	2306 2		N	-0-			-0-
02		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10623 2		N	-0-			-0-
03		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676 2		N	-0-			-0-
04		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488 2		N	-0-			-0-
05		7130 X	5035	-0-	-2095	-0-	5035 2		N	-0-			-0-
06		6900 X	3797	-0-	-3103	-0-	3797 2		N	-0-			-0-
07		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513 2		N	-0-			-0-
08		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367 2		N	-0-			-0-
09		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029 2		N	-0-			-0-
10		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333 2		N	-0-			-0-
11		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905 2		N	-0-			-0-
*12		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76,194				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5394 X	4505	-0-	-889	-0-	4505	2		N	-0-			-0-	
02		5046 X	4207	-0-	-839	-0-	4207	2		N	-0-			-0-	
03		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2		N	-0-			-0-	
04		4680 X	4323	-0-	-357	-0-	4323	2		N	-0-			-0-	
05		4836 X	4238	-0-	-598	-0-	4238	2		N	-0-			-0-	
06		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2		N	-0-			-0-	
07		4929 X	4123	-0-	-806	-0-	4123	2		N	-0-			-0-	
08		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-			-0-	
09		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		N	-0-			-0-	
10		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2		N	-0-			-0-	
11		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			-0-	
*12		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,266											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

01		79856 X	75136	-0-	-4720	-0-	75136	2		N	-0-			-0-	
02		74704 X	70549	-0-	-4155	-0-	70549	2		N	-0-			-0-	
03		74524 X	72475	-0-	-2049	-0-	72475	2		N	-0-			-0-	
04		72720 X	64258	-0-	-8462	-0-	64258	2		N	-0-			-0-	
05		75423 X	66909	-0-	-8514	-0-	66909	2		N	-0-			-0-	
06		72990 X	62027	-0-	-10963	-0-	62027	2		N	-0-			-0-	
07		75423 X	71402	-0-	-4021	-0-	71402	2		N	-0-			-0-	
08		68422 X	68422	-0-	-0-	-0-	68422	2		N	-0-			-0-	
09		65342 X	65342	-0-	-0-	-0-	65342	2		N	-0-			-0-	
10		64605 X	64605	-0-	-0-	-0-	64605	2		N	-0-			-0-	
11		63314 X	63314	-0-	-0-	-0-	63314	2		N	-0-			-0-	
*12		60961 X	60961	-0-	-0-	-0-	60961	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			805,400											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

01		1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2		N	-0-			-0-	
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-	
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-	
04		1380 N	1374	-0-	-6	-0-	1374	2		N	-0-			-0-	
05		1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2		N	-0-			-0-	
06		1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349	2		N	-0-			-0-	
07		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2		N	-0-			-0-	
08		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-	
09		1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2		N	-0-			-0-	
10		1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2		N	-0-			-0-	
11		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2		N	-0-			-0-	
*12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,195											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5952 X	4076	-0-	-1876	-0-	4076 2			N	-0-			-0-
02		5568 X	3250	-0-	-2318	-0-	3250 2			N	-0-			-0-
03		5952 X	3854	-0-	-2098	-0-	3854 2			N	-0-			-0-
04		5760 X	5714	-0-	-46	-0-	5714 2			N	-0-			-0-
05		5952 X	2282	-0-	-3670	-0-	2282 2			N	-0-			-0-
06		3930 X	3142	-0-	-788	-0-	3142 2			N	-0-			-0-
07		5890 X	3221	-0-	-2669	-0-	3221 2			N	-0-			-0-
08		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203 2			N	-0-			-0-
09		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158 2			N	-0-			-0-
10		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066 2			N	-0-			-0-
11		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9368 2			N	-0-			-0-
*12		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

01		5053 X	4328	-0-	-725	-0-	4328 2			N	-0-			-0-
02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2			N	-0-			-0-
03		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2			N	-0-			-0-
04		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2			N	-0-			-0-
05		4526 X	4238	-0-	-288	-0-	4238 2			N	-0-			-0-
06		4380 X	4304	-0-	-76	-0-	4304 2			N	-0-			-0-
07		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2			N	-0-			-0-
08		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2			N	-0-			-0-
09		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2			N	-0-			-0-
10		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2			N	-0-			-0-
11		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2			N	-0-			-0-
12		4371 X	4235	-0-	-136	-0-	4235 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

01		5983 X	5298	-0-	-685	-0-	5298 2			N	-0-			-0-
02		5162 X	4669	-0-	-493	-0-	4669 2			N	-0-			-0-
03		5518 X	4188	-0-	-1330	-0-	4188 2			N	-0-			-0-
04		5340 X	5161	-0-	-179	-0-	5161 2			N	-0-			-0-
05		5301 X	5070	-0-	-231	-0-	5070 2			N	-0-			-0-
06		5130 X	4041	-0-	-1089	-0-	4041 2			N	-0-			-0-
07		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566 2			N	-0-			-0-
08		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2			N	-0-			-0-
09		5160 X	4707	-0-	-453	-0-	4707 2			N	-0-			-0-
10		5580 X	5003	-0-	-577	-0-	5003 2			N	-0-			-0-
11		5400 X	5102	-0-	-298	-0-	5102 2			N	-0-			-0-
12		5580 X	5115	-0-	-465	-0-	5115 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510 X	6080	-0-	-430	-0-	6080 2		N	-0-			-0-
02	5887 X	5731	-0-	-156	-0-	5731 2		N	-0-			-0-
03	5983 X	5704	-0-	-279	-0-	5704 2		N	-0-			-0-
04	5880 X	5266	-0-	-614	-0-	5266 2		N	-0-			-0-
05	6138 X	5284	-0-	-854	-0-	5284 2		N	-0-			-0-
06	5940 X	4848	-0-	-1092	-0-	4848 2		N	-0-			-0-
07	6138 X	4652	-0-	-1486	-0-	4652 2		N	-0-			-0-
08	5363 X	4717	-0-	-646	-0-	4717 2		N	-0-			-0-
09	5190 X	3710	-0-	-1480	-0-	3710 2		N	-0-			-0-
10	5270 X	3836	-0-	-1434	-0-	3836 2		N	-0-			-0-
11	4860 X	3474	-0-	-1386	-0-	3474 2		N	-0-			-0-
12	4712 X	3861	-0-	-851	-0-	3861 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-			-0-
02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2		N	-0-			-0-
03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2		N	-0-			-0-
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		N	-0-			-0-
05	3100 X	1730	-0-	-1370	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2409	-0-	-591	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2		N	-0-			-0-
08	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2		N	-0-			-0-
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2		N	-0-			-0-
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		N	-0-			-0-
*12	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	3208	-0-	3208	3208	3208	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	4115	-0-	4115	7323	4115	2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	3586	-0-	3586	10909	3586	2	N	-0-			-0-
05		14186 X	3277	-0-	-10909	-0-	3277	2	N	-0-			-0-
06		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
07		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-			-0-
08		3379 X	1975	-0-	-1404	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
09		3270 X	1772	-0-	-1498	-0-	1772	2	N	-0-			-0-
10		3286 X	1638	-0-	-1648	-0-	1638	2	N	-0-			-0-
11		2790 X	1353	-0-	-1437	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
12		2387 X	1420	-0-	-967	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,519	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

01		11191 X	9299	-0-	-1892	-0-	9299	2	N	-0-			-0-
02		9280 X	7648	-0-	-1632	-0-	7648	2	N	-0-			-0-
03		9362 X	8750	-0-	-612	-0-	8750	2	N	-0-			-0-
04		9030 X	7405	-0-	-1625	-0-	7405	2	N	-0-			-0-
05		9300 X	7789	-0-	-1511	-0-	7789	2	N	-0-			-0-
06		9000 X	6985	-0-	-2015	-0-	6985	2	N	-0-			-0-
07		8742 X	6802	-0-	-1940	-0-	6802	2	N	-0-			-0-
08		7750 X	7384	-0-	-366	-0-	7384	2	N	-0-			-0-
09		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2	N	-0-			-0-
10		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2	N	-0-			-0-
11		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2	N	-0-			-0-
12		7750 X	7440	-0-	-310	-0-	7440	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			93,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

01		3937 X	3686	-0-	-251	-0-	3686	2	N	-0-			-0-
02		3857 X	3106	-0-	-751	-0-	3106	2	N	-0-			-0-
03		4123 X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2	N	-0-			-0-
04		3990 X	3468	-0-	-522	-0-	3468	2	N	-0-			-0-
05		3689 X	3287	-0-	-402	-0-	3287	2	N	-0-			-0-
06		3570 X	2870	-0-	-700	-0-	2870	2	N	-0-			-0-
07		3596 X	3201	-0-	-395	-0-	3201	2	N	-0-			-0-
08		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-			-0-
10		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	N	-0-			-0-
11		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-			-0-
*12		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,772	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2		N	-0-			-0-
02		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2		N	-0-			-0-
03		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2		N	-0-			-0-
04		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2		N	-0-			-0-
05		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2		N	-0-			-0-
06		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2		N	-0-			-0-
07		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2		N	-0-			-0-
08		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2		N	-0-			-0-
09		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2		N	-0-			-0-
10		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2		N	-0-			-0-
11		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2		N	-0-			-0-
*12		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

01		3131 X	2268	-0-	-863	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
02		2668 X	2289	-0-	-379	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
03		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
04		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
05		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
06		2790 X	2496	-0-	-294	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
07		2883 X	2158	-0-	-725	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
08		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
09		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
10		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
11		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
*12		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

01		3007 X	2584	-0-	-423	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
02		2813 X	2229	-0-	-584	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
03		3007 X	2189	-0-	-818	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2212	-0-	-698	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2577	-0-	-275	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
07		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3660	-0-	560	560	3660	2		N	-0-			-0-
09		3871 X	3311	-0-	-560	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
10		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
11		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
*12		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10		155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11		120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12		124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,341											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		11160 X	9045	-0-	-2115	-0-	9045	2		N	-0-			-0-
02		10440 X	9455	-0-	-985	-0-	9455	2		N	-0-			-0-
03		10881 X	9071	-0-	-1810	-0-	9071	2		N	-0-			-0-
04		10530 X	7014	-0-	-3516	-0-	7014	2		N	-0-			-0-
05		10106 X	9224	-0-	-882	-0-	9224	2		N	-0-			-0-
06		9780 X	9017	-0-	-763	-0-	9017	2		N	-0-			-0-
07		10106 X	9608	-0-	-498	-0-	9608	2		N	-0-			-0-
08		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2		N	-0-			-0-
09		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2		N	-0-			-0-
10		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2		N	-0-			-0-
11		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2		N	-0-			-0-
*12		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			104,666											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		7688 X	7185	-0-	-503	-0-	7185	2		N	-0-			-0-
02		7192 X	6781	-0-	-411	-0-	6781	2		N	-0-			-0-
03		7347 X	6192	-0-	-1155	-0-	6192	2		N	-0-			-0-
04		7110 X	5788	-0-	-1322	-0-	5788	2		N	-0-			-0-
05		7254 X	7019	-0-	-235	-0-	7019	2		N	-0-			-0-
06		7020 X	6742	-0-	-278	-0-	6742	2		N	-0-			-0-
07		7254 X	6761	-0-	-493	-0-	6761	2		N	-0-			-0-
08		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2		N	-0-			-0-
09		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2		N	-0-			-0-
10		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2		N	-0-			-0-
11		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2		N	-0-			-0-
*12		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76,496											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2		N	-0-	-0-
02		11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334 2		N	-0-	-0-
03		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663 2		N	-0-	-0-
04		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908 2		N	-0-	-0-
05		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242 2		N	-0-	-0-
06		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713 2		N	-0-	-0-
07		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7668 2		N	-0-	-0-
08		8649 X	8000	-0-	-649	-0-	8000 2		N	-0-	-0-
09		7980 X	6980	-0-	-1000	-0-	6980 2		N	-0-	-0-
10		8246 X	6680	-0-	-1566	-0-	6680 2		N	-0-	-0-
11		7740 X	7476	-0-	-264	-0-	7476 2		N	-0-	-0-
12		7998 X	7132	-0-	-866	-0-	7132 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		92,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066											
01		2945 X	2301	-0-	-644	-0-	2301 2		N	-0-	-0-
02		2755 X	1710	-0-	-1045	-0-	1710 2		N	-0-	-0-
03		2945 X	2225	-0-	-720	-0-	2225 2		N	-0-	-0-
04		2850 X	1419	-0-	-1431	-0-	1419 2		N	-0-	-0-
05		3100 N	3162	-0-	62	62	3162 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	4395	-0-	1395	1457	4395 2		N	-0-	-0-
07		3100 N	3571	-0-	471	1928	3571 2		N	-0-	-0-
08		5130 X	3202	-0-	-1928	-0-	3202 2		N	-0-	-0-
09		2820 X	2658	-0-	-162	-0-	2658 2		N	-0-	-0-
10		2914 X	2476	-0-	-438	-0-	2476 2		N	-0-	-0-
11		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-	-0-
12		2914 X	2518	-0-	-396	-0-	2518 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482											
01		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-	-0-
02		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-	-0-
03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-	-0-
04		2280 N	2231	-0-	-49	-0-	2231 2		N	-0-	-0-
05		2914 N	2248	-0-	-666	-0-	2248 2		N	-0-	-0-
06		2220 N	2089	-0-	-131	-0-	2089 2		N	-0-	-0-
07		2294 N	2093	-0-	-201	-0-	2093 2		N	-0-	-0-
08		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-	-0-
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-	-0-
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-	-0-
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-	-0-
*12		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10478 X	8765	-0-	-1713	-0-	8765 2		N	-0-			-0-
02		9802 X	7850	-0-	-1952	-0-	7850 2		N	-0-			-0-
03		10478 X	5828	-0-	-4650	-0-	5828 2		N	-0-			-0-
04		9750 X	5043	-0-	-4707	-0-	5043 2		N	-0-			-0-
05		8773 X	7384	-0-	-1389	-0-	7384 2		N	-0-			-0-
06		8490 X	5248	-0-	-3242	-0-	5248 2		N	-0-			-0-
07		8401 X	3343	-0-	-5058	-0-	3343 2		N	-0-			-0-
08		9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9517 2		N	-0-			-0-
09		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9423 2		N	-0-			-0-
10		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586 2		N	-0-			-0-
11		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786 2		N	-0-			-0-
*12		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,969				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

01		279 N	143	-0-	-136	-0-	143 2		N	-0-			-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
03		310 N	161	-0-	-149	-0-	161 2		N	-0-			-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
05		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-			-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
07		217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2		N	-0-			-0-
08		186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-			-0-
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2		N	-0-			-0-
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
12		155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,890				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

01		6479 X	6063	-0-	-416	-0-	6063 2		N	-0-			-0-
02		6061 X	5390	-0-	-671	-0-	5390 2		N	-0-			-0-
03		6479 X	5823	-0-	-656	-0-	5823 2		N	-0-			-0-
04		5970 X	5431	-0-	-539	-0-	5431 2		N	-0-			-0-
05		6169 X	5636	-0-	-533	-0-	5636 2		N	-0-			-0-
06		5880 X	5470	-0-	-410	-0-	5470 2		N	-0-			-0-
07		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2		N	-0-			-0-
08		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853 2		N	-0-			-0-
09		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764 2		N	-0-			-0-
10		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 2		N	-0-			-0-
11		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398 2		N	-0-			-0-
*12		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,570				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		7409 X	6244	-0-	-1165	-0-	6244	2	N	-0-			-0-
02		6931 X	6355	-0-	-576	-0-	6355	2	N	-0-			-0-
03		7099 X	6814	-0-	-285	-0-	6814	2	N	-0-			-0-
04		6870 X	5810	-0-	-1060	-0-	5810	2	N	-0-			-0-
05		6789 X	5582	-0-	-1207	-0-	5582	2	N	-0-			-0-
06		6600 X	5097	-0-	-1503	-0-	5097	2	N	-0-			-0-
07		6820 X	5890	-0-	-930	-0-	5890	2	N	-0-			-0-
08		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2	N	-0-			-0-
09		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2	N	-0-			-0-
10		5611 X	5019	-0-	-592	-0-	5019	2	N	-0-			-0-
11		5430 X	4678	-0-	-752	-0-	4678	2	N	-0-			-0-
12		5611 X	5492	-0-	-119	-0-	5492	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,658										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

01		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2	N	-0-			-0-
02		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2	N	-0-			-0-
03		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2	N	-0-			-0-
04		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2	N	-0-			-0-
05		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2	N	-0-			-0-
06		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2	N	-0-			-0-
07		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2	N	-0-			-0-
08		7688 X	6967	-0-	-721	-0-	6967	2	N	-0-			-0-
09		7440 X	7190	-0-	-250	-0-	7190	2	N	-0-			-0-
10		7688 X	7160	-0-	-528	-0-	7160	2	N	-0-			-0-
11		7260 X	5842	-0-	-1418	-0-	5842	2	N	-0-			-0-
12		7440 X	6684	-0-	-756	-0-	6684	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,441										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

01		3937 X	31	-0-	-3906	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02		3683 X	-0-	-0-	-3683	-0-			N	-0-			-0-
03		3937 X	3410	-0-	-527	-0-	3410	2	N	-0-			-0-
04		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2	N	-0-			-0-
05		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	-0-			-0-
06		3300 X	3199	-0-	-101	-0-	3199	2	N	-0-			-0-
07		3937 X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2	N	-0-			-0-
08		4123 X	3806	-0-	-317	-0-	3806	2	N	-0-			-0-
09		3990 X	2854	-0-	-1136	-0-	2854	2	N	-0-			-0-
10		4092 X	2734	-0-	-1358	-0-	2734	2	N	-0-			-0-
11		3690 X	3332	-0-	-358	-0-	3332	2	N	-0-			-0-
12		3813 X	2853	-0-	-960	-0-	2853	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,820										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Bald Prairie (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	3273	-0-	-75	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
02		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
03		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
04		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
05		3348 X	2850	-0-	-498	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
06		3240 X	2746	-0-	-494	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
07		3348 X	2902	-0-	-446	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
08		4774 X	2695	-0-	-2079	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
09		4020 X	2811	-0-	-1209	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
10		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
11		2820 X	1400	-0-	-1420	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
12		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,446			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
02		3335 X	3283	-0-	-52	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
03		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
04		3750 X	3630	-0-	-120	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
05		3875 X	3612	-0-	-263	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3619	-0-	-131	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
07		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
08		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
09		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
10		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2		N	-0-			-0-
11		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-			-0-
*12		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
02		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
03		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
06		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
07		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
09		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
10		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
11		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
*12		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,442			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

01		2728 N	2656	-0-	-72	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
02		2639 N	2485	-0-	-154	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
03		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
04		2580 N	2463	-0-	-117	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
05		2666 N	2532	-0-	-134	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
06		2490 N	2400	-0-	-90	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
07		2542 N	2239	-0-	-303	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
08		2542 N	2128	-0-	-414	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
09		2400 N	1414	-0-	-986	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
10		2232 N	1265	-0-	-967	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
11		2070 N	1924	-0-	-146	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
*12		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,035			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

01		5983 X	5922	-0-	-61	-0-	5922	2		N	-0-			-0-
02		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2		N	-0-			-0-
03		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2		N	-0-			-0-
04		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2		N	-0-			-0-
05		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2		N	-0-			-0-
06		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2		N	-0-			-0-
07		6107 X	4772	-0-	-1335	-0-	4772	2		N	-0-			-0-
08		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
09		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
10		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
11		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
*12		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,334			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		9083 X	8615	-0-	-468	-0-		8615	2		N	-0-				-0-
02		8497 X	8151	-0-	-346	-0-		8151	2		N	-0-				-0-
03		8897 X	8317	-0-	-580	-0-		8317	2		N	-0-				-0-
04		8550 X	7243	-0-	-1307	-0-		7243	2		N	-0-				-0-
05		8742 X	7292	-0-	-1450	-0-		7292	2		N	-0-				-0-
06		8430 X	7303	-0-	-1127	-0-		7303	2		N	-0-				-0-
07		8711 X	7298	-0-	-1413	-0-		7298	2		N	-0-				-0-
08		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-		6815	2		N	-0-				-0-
09		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-		6768	2		N	-0-				-0-
10		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-		6604	2		N	-0-				-0-
11		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-		4892	2		N	-0-				-0-
12		3782 X	2576	-0-	-1206	-0-		2576	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			81,874	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4650 X	3957	-0-	-693	-0-		3957	2		N	-0-				-0-
02		4350 X	3699	-0-	-651	-0-		3699	2		N	-0-				-0-
03		4650 X	3958	-0-	-692	-0-		3958	2		N	-0-				-0-
04		4140 X	3743	-0-	-397	-0-		3743	2		N	-0-				-0-
05		4061 X	3774	-0-	-287	-0-		3774	2		N	-0-				-0-
06		3840 X	2458	-0-	-1382	-0-		2458	2		N	-0-				-0-
07		3968 X	2833	-0-	-1135	-0-		2833	2		N	-0-				-0-
08		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-		2975	2		N	-0-				-0-
09		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-		5182	2		N	-0-				-0-
10		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-		3104	2		N	-0-				-0-
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-		3747	2		N	-0-				-0-
*12		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-		3523	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			42,953	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2697 X	2192	-0-	-505	-0-		2192	2		N	-0-				-0-
02		2523 X	2420	-0-	-103	-0-		2420	2		N	-0-				-0-
03		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		3087	2		N	-0-				-0-
04		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		2506	2		N	-0-				-0-
05		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-		2681	2		N	-0-				-0-
06		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		2662	2		N	-0-				-0-
07		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		2803	2		N	-0-				-0-
08		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-		3033	2		N	-0-				-0-
09		3000 N	4090	-0-	1090	1090		4090	2		N	-0-				-0-
10		3100 N	3227	-0-	127	1217		3227	2		N	-0-				-0-
11		3000 N	2043	-0-	-957	260		2043	2		N	-0-				-0-
*12		2756 X	2496	-0-	-260	-0-		2496	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			33,240	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	254360	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	14518	PERF.11850 - 13614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3176	-0-	-234	-0-	3176 2	N	-0-		-0-
02		3103 X	2949	-0-	-154	-0-	2949 2	N	-0-		-0-
03		3317 X	2961	-0-	-356	-0-	2961 2	N	-0-		-0-
04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2	N	-0-		-0-
05		3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2965 2	N	-0-		-0-
06		3060 X	2896	-0-	-164	-0-	2896 2	N	-0-		-0-
07		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2	N	-0-		-0-
08		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2	N	-0-		-0-
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	N	-0-		-0-
10		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2	N	-0-		-0-
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2	N	-0-		-0-
*12		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	254489	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	13360	PERF.11196 - 13026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8649 X	7293	-0-	-1356	-0-	7293 2	N	-0-		-0-
02		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162 2	N	-0-		-0-
03		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613 2	N	-0-		-0-
04		7050 X	6721	-0-	-329	-0-	6721 2	N	-0-		-0-
05		7657 X	7052	-0-	-605	-0-	7052 2	N	-0-		-0-
06		7410 X	6768	-0-	-642	-0-	6768 2	N	-0-		-0-
07		7657 X	6633	-0-	-1024	-0-	6633 2	N	-0-		-0-
08		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145 2	N	-0-		-0-
09		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524 2	N	-0-		-0-
10		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617 2	N	-0-		-0-
11		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304 2	N	-0-		-0-
*12		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		82,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254637	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	13212	PERF.11070 - 12102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	3811	-0-	-653	-0-	3811 2	N	-0-		-0-
02		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2	N	-0-		-0-
03		4433 X	4301	-0-	-132	-0-	4301 2	N	-0-		-0-
04		4290 X	3650	-0-	-640	-0-	3650 2	N	-0-		-0-
05		4433 X	3479	-0-	-954	-0-	3479 2	N	-0-		-0-
06		4290 X	3898	-0-	-392	-0-	3898 2	N	-0-		-0-
07		4433 X	2724	-0-	-1709	-0-	2724 2	N	-0-		-0-
08		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 2	N	-0-		-0-
09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2	N	-0-		-0-
10		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2	N	-0-		-0-
11		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2	N	-0-		-0-
*12		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 255907	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 14770	PERF.10795	- 11198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BILSING GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 255912	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 11975	PERF.10534	- 11770					
01	5146 X	4743	-0-	-403	-0-	4743 2	N	-0-		-0-				
02	4814 X	4375	-0-	-439	-0-	4375 2	N	-0-		-0-				
03	5146 X	4632	-0-	-514	-0-	4632 2	N	-0-		-0-				
04	4800 X	4228	-0-	-572	-0-	4228 2	N	-0-		-0-				
05	4867 X	4506	-0-	-361	-0-	4506 2	N	-0-		-0-				
06	4590 X	4180	-0-	-410	-0-	4180 2	N	-0-		-0-				
07	4681 X	4092	-0-	-589	-0-	4092 2	N	-0-		-0-				
08	4495 X	4260	-0-	-235	-0-	4260 2	N	-0-		-0-				
09	4350 X	4057	-0-	-293	-0-	4057 2	N	-0-		-0-				
10	4495 X	4418	-0-	-77	-0-	4418 2	N	-0-		-0-				
11	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 2	N	-0-		-0-				
12	4247 X	4177	-0-	-70	-0-	4177 2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		51,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 255931	COMPL. DATE 02/12/2010	TOTAL DEPTH 13440	PERF.11154	- 12492					
01	5549 X	4252	-0-	-1297	-0-	4252 2	N	-0-		-0-				
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2	N	-0-		-0-				
03	5549 X	2739	-0-	-2810	-0-	2739 2	N	-0-		-0-				
04	4380 X	2912	-0-	-1468	-0-	2912 2	N	-0-		-0-				
05	5549 X	3192	-0-	-2357	-0-	3192 2	N	-0-		-0-				
06	5370 X	1386	-0-	-3984	-0-	1386 2	N	-0-		-0-				
07	5549 X	1311	-0-	-4238	-0-	1311 2	N	-0-		-0-				
08	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139 2	N	-0-		-0-				
09	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514 2	N	-0-		-0-				
10	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213 2	N	-0-		-0-				
11	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123 2	N	-0-		-0-				
*12	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242 2	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		52,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8401 X	7760	-0-	-641	-0-	-0-	7760	2				N	-0-			-0-
02		7859 X	7233	-0-	-626	-0-	-0-	7233	2				N	-0-			-0-
03		8122 X	7589	-0-	-533	-0-	-0-	7589	2				N	-0-			-0-
04		7800 X	7455	-0-	-345	-0-	-0-	7455	2				N	-0-			-0-
05		7750 X	7639	-0-	-111	-0-	-0-	7639	2				N	-0-			-0-
06		7500 X	7215	-0-	-285	-0-	-0-	7215	2				N	-0-			-0-
07		7719 X	7502	-0-	-217	-0-	-0-	7502	2				N	-0-			-0-
08		7657 X	7377	-0-	-280	-0-	-0-	7377	2				N	-0-			-0-
09		7410 X	7089	-0-	-321	-0-	-0-	7089	2				N	-0-			-0-
10		7626 X	6909	-0-	-717	-0-	-0-	6909	2				N	-0-			-0-
11		7260 X	5342	-0-	-1918	-0-	-0-	5342	2				N	-0-			-0-
12		7502 X	7478	-0-	-24	-0-	-0-	7478	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,588

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

01		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	-0-	8821	2				N	-0-			-0-
02		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	-0-	7243	2				N	-0-			-0-
03		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	-0-	8560	2				N	-0-			-0-
04		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	-0-	6939	2				N	-0-			-0-
05		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	-0-	5511	2				N	-0-			-0-
06		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-	5031	2				N	-0-			-0-
07		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	-0-	5587	2				N	-0-			-0-
08		5394 X	4860	-0-	-534	-0-	-0-	4860	2				N	-0-			-0-
09		5220 X	4395	-0-	-825	-0-	-0-	4395	2				N	-0-			-0-
10		5394 X	4294	-0-	-1100	-0-	-0-	4294	2				N	-0-			-0-
11		5220 X	4010	-0-	-1210	-0-	-0-	4010	2				N	-0-			-0-
12		5394 X	3577	-0-	-1817	-0-	-0-	3577	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,828

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

01		2263 N	1355	-0-	-908	-0-	-0-	1355	2				N	-0-			-0-
02		2117 N	1855	-0-	-262	-0-	-0-	1855	2				N	-0-			-0-
03		2263 N	2051	-0-	-212	-0-	-0-	2051	2				N	-0-			-0-
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2				N	-0-			-0-
05		1984 N	1556	-0-	-428	-0-	-0-	1556	2				N	-0-			-0-
06		1980 N	1884	-0-	-96	-0-	-0-	1884	2				N	-0-			-0-
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2				N	-0-			-0-
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2				N	-0-			-0-
09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	2				N	-0-			-0-
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2				N	-0-			-0-
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2				N	-0-			-0-
*12		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,173

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14043 X	13606	-0-	-437	-0-	13606	2		N	-0-			-0-
02		13137 X	12113	-0-	-1024	-0-	12113	2		N	-0-			-0-
03		14043 X	13809	-0-	-234	-0-	13809	2		N	-0-			-0-
04		13170 X	12940	-0-	-230	-0-	12940	2		N	-0-			-0-
05		13609 X	13395	-0-	-214	-0-	13395	2		N	-0-			-0-
06		13350 X	12782	-0-	-568	-0-	12782	2		N	-0-			-0-
07		13795 X	13021	-0-	-774	-0-	13021	2		N	-0-			-0-
08		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2		N	-0-			-0-
09		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2		N	-0-			-0-
10		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2		N	-0-			-0-
11		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2		N	-0-			-0-
*12		11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			151,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876														
01		6603 X	6444	-0-	-159	-0-	6444	2		N	-0-			-0-
02		6177 X	6028	-0-	-149	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
03		6603 X	5834	-0-	-769	-0-	5834	2		N	-0-			-0-
04		6240 X	6148	-0-	-92	-0-	6148	2		N	-0-			-0-
05		6448 X	6092	-0-	-356	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
06		6240 X	5354	-0-	-886	-0-	5354	2		N	-0-			-0-
07		6448 X	5759	-0-	-689	-0-	5759	2		N	-0-			-0-
08		6138 X	6055	-0-	-83	-0-	6055	2		N	-0-			-0-
09		5940 X	5656	-0-	-284	-0-	5656	2		N	-0-			-0-
10		6107 X	5722	-0-	-385	-0-	5722	2		N	-0-			-0-
11		5850 X	4951	-0-	-899	-0-	4951	2		N	-0-			-0-
12		6045 X	5435	-0-	-610	-0-	5435	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818														
01		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2		N	-0-			-0-
02		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-			-0-
03		3565 X	1336	-0-	-2229	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
04		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2		N	-0-			-0-
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
06		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2		N	-0-			-0-
07		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2		N	-0-			-0-
08		3906 X	2637	-0-	-1269	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
09		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
10		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2		N	-0-			-0-
11		3780 X	3444	-0-	-336	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
*12		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5022 X	4414	-0-	-608	-0-	4414	2		N	-0-		-0-
02		4698 X	4017	-0-	-681	-0-	4017	2		N	-0-		-0-
03		5022 X	4651	-0-	-371	-0-	4651	2		N	-0-		-0-
04		4830 X	4174	-0-	-656	-0-	4174	2		N	-0-		-0-
05		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2		N	-0-		-0-
06		4500 X	4417	-0-	-83	-0-	4417	2		N	-0-		-0-
07		4650 X	4328	-0-	-322	-0-	4328	2		N	-0-		-0-
08		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		N	-0-		-0-
09		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		N	-0-		-0-
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-		-0-
11		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-		-0-
*12		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	3863	-0-	-260	-0-	3863	2		N	-0-		-0-
02		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-		-0-
03		4123 X	3841	-0-	-282	-0-	3841	2		N	-0-		-0-
04		3990 X	3421	-0-	-569	-0-	3421	2		N	-0-		-0-
05		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2		N	-0-		-0-
06		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		N	-0-		-0-
07		4123 X	3359	-0-	-764	-0-	3359	2		N	-0-		-0-
08		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2		N	-0-		-0-
09		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-		-0-
10		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-		-0-
11		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-		-0-
12		2418 X	2184	-0-	-234	-0-	2184	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4092 X	3478	-0-	-614	-0-	3478	2		N	-0-		-0-
02		3741 X	3596	-0-	-145	-0-	3596	2		N	-0-		-0-
03		3844 X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2		N	-0-		-0-
04		3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	2		N	-0-		-0-
05		3844 X	3532	-0-	-312	-0-	3532	2		N	-0-		-0-
06		3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2		N	-0-		-0-
07		3844 X	3545	-0-	-299	-0-	3545	2		N	-0-		-0-
08		3534 X	3250	-0-	-284	-0-	3250	2		N	-0-		-0-
09		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-		-0-
10		3534 X	3020	-0-	-514	-0-	3020	2		N	-0-		-0-
11		3420 X	3032	-0-	-388	-0-	3032	2		N	-0-		-0-
*12		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		6479 X	5638	-0-	-841	-0-	5638	2		N	-0-			-0-
02		5974 X	5012	-0-	-962	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
03		5549 X	5310	-0-	-239	-0-	5310	2		N	-0-			-0-
04		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		N	-0-			-0-
05		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2		N	-0-			-0-
06		5460 X	5174	-0-	-286	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
07		5704 X	5523	-0-	-181	-0-	5523	2		N	-0-			-0-
08		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2		N	-0-			-0-
09		5610 X	5023	-0-	-587	-0-	5023	2		N	-0-			-0-
10		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2		N	-0-			-0-
11		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2		N	-0-			-0-
12		5828 X	4679	-0-	-1149	-0-	4679	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,139				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890														
01		6169 X	5109	-0-	-1060	-0-	5109	2		N	-0-			-0-
02		5684 X	5573	-0-	-111	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
03		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2		N	-0-			-0-
04		5760 X	5575	-0-	-185	-0-	5575	2		N	-0-			-0-
05		5952 X	5657	-0-	-295	-0-	5657	2		N	-0-			-0-
06		5880 X	5605	-0-	-275	-0-	5605	2		N	-0-			-0-
07		6076 X	5603	-0-	-473	-0-	5603	2		N	-0-			-0-
08		3038 X	2690	-0-	-348	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
09		2940 X	1468	-0-	-1472	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2126	-0-	-912	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
11		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
12		3038 X	2872	-0-	-166	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,599				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522														
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3578	-0-	-80	-0-	3578 2		N	-0-			-0-
02		3422 X	3219	-0-	-203	-0-	3219 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	3374	-0-	-253	-0-	3374 2		N	-0-			-0-
04		3510 X	3247	-0-	-263	-0-	3247 2		N	-0-			-0-
05		3627 X	3346	-0-	-281	-0-	3346 2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3270	-0-	-180	-0-	3270 2		N	-0-			-0-
07		3441 X	3387	-0-	-54	-0-	3387 2		N	-0-			-0-
08		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-			-0-
09		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		N	-0-			-0-
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
11		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		N	-0-			-0-
*12		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,177	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

01		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716 2		N	-0-			-0-
02		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171 2		N	-0-			-0-
03		6200 X	4697	-0-	-1503	-0-	4697 2		N	-0-			-0-
04		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729 2		N	-0-			-0-
05		11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	11620 2		N	-0-			-0-
06		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880 2		N	-0-			-0-
07		11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	11718 2		N	-0-			-0-
08		11625 X	5768	-0-	-5857	-0-	5768 2		N	-0-			-0-
09		11250 X	7173	-0-	-4077	-0-	7173 2		N	-0-			-0-
10		11718 X	10750	-0-	-968	-0-	10750 2		N	-0-			-0-
11		11340 X	8896	-0-	-2444	-0-	8896 2		N	-0-			-0-
12		11718 X	9840	-0-	-1878	-0-	9840 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			100,958	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

01		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
02		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
04		1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
05		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
06		1260 N	976	-0-	-284	-0-	976 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
*12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,312	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2		N	-0-			-0-	
02		1247 N	1070	-0-	-177	-0-	1070	2		N	-0-			-0-	
03		1209 N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2		N	-0-			-0-	
04		1140 N	808	-0-	-332	-0-	808	2		N	-0-			-0-	
05		1147 N	730	-0-	-417	-0-	730	2		N	-0-			-0-	
06		1020 N	628	-0-	-392	-0-	628	2		N	-0-			-0-	
07		837 N	725	-0-	-112	-0-	725	2		N	-0-			-0-	
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-	
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-	
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-	
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-	
*12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,696												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-	
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-	
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-	
05		403 N	97	-0-	-306	-0-	97	2		N	-0-			-0-	
06		300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2		N	-0-			-0-	
07		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-	
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-	
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-	
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-	
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-	
*12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,028												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

01		5518 X	4597	-0-	-921	-0-	4597	2		N	-0-			-0-	
02		5162 X	3959	-0-	-1203	-0-	3959	2		N	-0-			-0-	
03		5518 X	4510	-0-	-1008	-0-	4510	2		N	-0-			-0-	
04		5100 X	4196	-0-	-904	-0-	4196	2		N	-0-			-0-	
05		4588 X	4317	-0-	-271	-0-	4317	2		N	-0-			-0-	
06		4440 X	4111	-0-	-329	-0-	4111	2		N	-0-			-0-	
07		4495 X	4031	-0-	-464	-0-	4031	2		N	-0-			-0-	
08		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		N	-0-			-0-	
09		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-			-0-	
10		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2		N	-0-			-0-	
11		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		N	-0-			-0-	
*12		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,651												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6789 X	6383	-0-	-406	-0-	6358	2	25	9	N	23	176	1		67
02		6351 X	5643	-0-	-708	-0-	5643	2			N	-0-				67
03		6758 X	6139	-0-	-619	-0-	6122	2	17	9	N	15				82
04		6360 X	5843	-0-	-517	-0-	5831	2	12	9	N	11				93
05		6572 X	5950	-0-	-622	-0-	5939	2	11	9	N	10				103
06		6180 X	5549	-0-	-631	-0-	5536	2	13	9	N	12				115
07		6138 X	5518	-0-	-620	-0-	5512	2	6	9	N	5				120
08		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5857	2	36	9	N	33				153
09		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5831	2	8	9	N	7				160
10		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5808	2	6	9	N	5	147	1		18
11		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5666	2	13	9	N	12				30
*12		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5562	2	11	9	N	10				40
TOTAL GAS PROD:			69,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			143							

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784																
01		2201 N	1715	-0-	-486	-0-	1715	2			N	-0-				-0-
02		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	3177	-0-	77	77	3177	2			N	-0-				-0-
04		2959 N	2882	-0-	-77	-0-	2882	2			N	-0-				-0-
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-				-0-
06		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-				-0-
07		2201 X	2010	-0-	-191	-0-	2010	2			N	-0-				-0-
08		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-				-0-
09		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-				-0-
10		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-				-0-
11		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-				-0-
*12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			27,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298																
01		2232 N	781	-0-	-1451	-0-	781	2			N	-0-				-0-
02		1914 N	861	-0-	-1053	-0-	861	2			N	-0-				-0-
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-				-0-
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				-0-
05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
06		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-				-0-
07		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-				-0-
08		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-				-0-
09		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-				-0-
10		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-				-0-
11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-				-0-
*12		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
10		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
*12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

01		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N	-0-			-0-
02		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-			-0-
03		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		N	-0-			-0-
04		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2		N	-0-			-0-
05		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2		N	-0-			-0-
06		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		N	-0-			-0-
07		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
08		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-			-0-
09		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2		N	-0-			-0-
10		3317 X	3265	-0-	-52	-0-	3265 2		N	-0-			-0-
11		3210 X	3031	-0-	-179	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
12		3317 X	3093	-0-	-224	-0-	3093 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

01		8928 X	8256	-0-	-672	-0-	8256 2		N	-0-			-0-
02		8265 X	7880	-0-	-385	-0-	7880 2		N	-0-			-0-
03		8773 X	8288	-0-	-485	-0-	8288 2		N	-0-			-0-
04		8310 X	7649	-0-	-661	-0-	7649 2		N	-0-			-0-
05		8587 X	8251	-0-	-336	-0-	8251 2		N	-0-			-0-
06		8160 X	7632	-0-	-528	-0-	7632 2		N	-0-			-0-
07		8432 X	7968	-0-	-464	-0-	7968 2		N	-0-			-0-
08		8215 X	7787	-0-	-428	-0-	7787 2		N	-0-			-0-
09		7950 X	7564	-0-	-386	-0-	7564 2		N	-0-			-0-
10		8215 X	8038	-0-	-177	-0-	8038 2		N	-0-			-0-
11		7710 X	7601	-0-	-109	-0-	7601 2		N	-0-			-0-
12		7967 X	7814	-0-	-153	-0-	7814 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 2	N	-0-		-0-
02		4640 X	4480	-0-	-160	-0-	4480 2	N	-0-		-0-
03		4960 X	4629	-0-	-331	-0-	4629 2	N	-0-		-0-
04		4950 X	4635	-0-	-315	-0-	4635 2	N	-0-		-0-
05		5115 X	4619	-0-	-496	-0-	4619 2	N	-0-		-0-
06		4950 X	4358	-0-	-592	-0-	4358 2	N	-0-		-0-
07		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2	N	-0-		-0-
08		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2	N	-0-		-0-
09		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842 2	N	-0-		-0-
10		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2	N	-0-		-0-
11		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2	N	-0-		-0-
*12		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,966	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

01		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 2	N	-0-		-0-
02		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823 2	N	-0-		-0-
03		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2	N	-0-		-0-
04		4410 X	4396	-0-	-14	-0-	4396 2	N	-0-		-0-
05		4557 X	4418	-0-	-139	-0-	4418 2	N	-0-		-0-
06		4410 X	4104	-0-	-306	-0-	4104 2	N	-0-		-0-
07		4557 X	4440	-0-	-117	-0-	4440 2	N	-0-		-0-
08		4402 X	4160	-0-	-242	-0-	4160 2	N	-0-		-0-
09		4260 X	4061	-0-	-199	-0-	4061 2	N	-0-		-0-
10		4402 X	4205	-0-	-197	-0-	4205 2	N	-0-		-0-
11		4260 X	3817	-0-	-443	-0-	3817 2	N	-0-		-0-
12		4402 X	4006	-0-	-396	-0-	4006 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,141	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

01		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447 2	N	-0-		-0-
02		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729 2	N	-0-		-0-
03		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803 2	N	-0-		-0-
04		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2	N	-0-		-0-
05		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 2	N	-0-		-0-
06		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2	N	-0-		-0-
07		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568 2	N	-0-		-0-
08		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 2	N	-0-		-0-
09		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 2	N	-0-		-0-
10		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021 2	N	-0-		-0-
11		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2	N	-0-		-0-
*12		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			70,664	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8587 X	8336	-0-	-251	-0-	8336	2		N	-0-			-0-
02		8671 X	6897	-0-	-1774	-0-	6897	2		N	-0-			-0-
03		9269 X	8314	-0-	-955	-0-	8314	2		N	-0-			-0-
04		8970 X	7311	-0-	-1659	-0-	7311	2		N	-0-			-0-
05		8711 X	7147	-0-	-1564	-0-	7147	2		N	-0-			-0-
06		8070 X	7006	-0-	-1064	-0-	7006	2		N	-0-			-0-
07		8308 X	7039	-0-	-1269	-0-	7039	2		N	-0-			-0-
08		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2		N	-0-			-0-
09		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
10		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2		N	-0-			-0-
11		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2		N	-0-			-0-
*12		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,742				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

01		6200 X	5794	-0-	-406	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
02		5800 X	5471	-0-	-329	-0-	5471	2		N	-0-			-0-
03		6200 X	5873	-0-	-327	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
04		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2		N	-0-			-0-
05		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2		N	-0-			-0-
06		5670 X	5422	-0-	-248	-0-	5422	2		N	-0-			-0-
07		6014 X	5488	-0-	-526	-0-	5488	2		N	-0-			-0-
08		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
09		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
10		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
11		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
*12		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,475				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

01		4712 X	3901	-0-	-811	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
02		4176 X	3626	-0-	-550	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
03		4464 X	3517	-0-	-947	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
04		10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2		N	-0-			-0-
05		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2		N	-0-			-0-
06		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2		N	-0-			-0-
07		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
08		8928 X	4389	-0-	-4539	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
09		8640 X	4320	-0-	-4320	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
10		8866 X	3699	-0-	-5167	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
11		6360 X	3557	-0-	-2803	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
*12		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,109				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588 2		N	-0-	-0-
02		5220 X	4975	-0-	-245	-0-	4975 2		N	-0-	-0-
03		5580 X	5207	-0-	-373	-0-	5207 2		N	-0-	-0-
04		5400 X	4900	-0-	-500	-0-	4900 2		N	-0-	-0-
05		5580 X	4598	-0-	-982	-0-	4598 2		N	-0-	-0-
06		5400 X	4444	-0-	-956	-0-	4444 2		N	-0-	-0-
07		5332 X	4832	-0-	-500	-0-	4832 2		N	-0-	-0-
08		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2		N	-0-	-0-
09		4890 X	4419	-0-	-471	-0-	4419 2		N	-0-	-0-
10		4836 X	4420	-0-	-416	-0-	4420 2		N	-0-	-0-
11		5190 X	4337	-0-	-853	-0-	4337 2		N	-0-	-0-
12		5363 X	4404	-0-	-959	-0-	4404 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 58,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

01		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2		N	-0-	-0-
02		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2		N	-0-	-0-
03		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2		N	-0-	-0-
04		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		N	-0-	-0-
05		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		N	-0-	-0-
06		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-	-0-
07		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-	-0-
08		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 2		N	-0-	-0-
09		4080 X	3715	-0-	-365	-0-	3715 2		N	-0-	-0-
10		4123 X	2742	-0-	-1381	-0-	2742 2		N	-0-	-0-
11		4080 X	2571	-0-	-1509	-0-	2571 2		N	-0-	-0-
12		4216 X	2907	-0-	-1309	-0-	2907 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 45,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

01		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133 2		N	-0-	-0-
02		5423 X	4996	-0-	-427	-0-	4996 2		N	-0-	-0-
03		5797 X	4415	-0-	-1382	-0-	4415 2		N	-0-	-0-
04		5610 X	3970	-0-	-1640	-0-	3970 2		N	-0-	-0-
05		5797 X	4384	-0-	-1413	-0-	4384 2		N	-0-	-0-
06		5610 X	4360	-0-	-1250	-0-	4360 2		N	-0-	-0-
07		5332 X	4987	-0-	-345	-0-	4987 2		N	-0-	-0-
08		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 2		N	-0-	-0-
09		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2		N	-0-	-0-
10		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953 2		N	-0-	-0-
11		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2		N	-0-	-0-
*12		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 59,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2263 N	2054	-0-	-209	-0-	2054	2		N	-0-		-0-
02		2030 N	1985	-0-	-45	-0-	1985	2		N	-0-		-0-
03		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-		-0-
04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-		-0-
05		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-		-0-
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-		-0-
07		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-		-0-
08		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-		-0-
09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-		-0-
10		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-		-0-
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-		-0-
*12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6944 X	6092	-0-	-852	-0-	6092	2		N	-0-		-0-
02		6264 X	5472	-0-	-792	-0-	5472	2		N	-0-		-0-
03		6231 X	5773	-0-	-458	-0-	5773	2		N	-0-		-0-
04		6030 X	4533	-0-	-1497	-0-	4533	2		N	-0-		-0-
05		6200 X	4933	-0-	-1267	-0-	4933	2		N	-0-		-0-
06		5910 X	4168	-0-	-1742	-0-	4168	2		N	-0-		-0-
07		5859 X	4233	-0-	-1626	-0-	4233	2		N	-0-		-0-
08		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-		-0-
09		3870 X	3765	-0-	-105	-0-	3765	2		N	-0-		-0-
10		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-		-0-
11		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-		-0-
12		3999 X	3775	-0-	-224	-0-	3775	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		11532 X	10240	-0-	-1292	-0-	10240	2		N	-0-		-0-
02		9976 X	7941	-0-	-2035	-0-	7941	2		N	-0-		-0-
03		9827 X	8680	-0-	-1147	-0-	8680	2		N	-0-		-0-
04		9900 X	7347	-0-	-2553	-0-	7347	2		N	-0-		-0-
05		10230 X	6831	-0-	-3399	-0-	6831	2		N	-0-		-0-
06		9900 X	6127	-0-	-3773	-0-	6127	2		N	-0-		-0-
07		8680 X	6369	-0-	-2311	-0-	6369	2		N	-0-		-0-
08		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2		N	-0-		-0-
09		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2		N	-0-		-0-
10		6820 X	5686	-0-	-1134	-0-	5686	2		N	-0-		-0-
11		6630 X	3525	-0-	-3105	-0-	3525	2		N	-0-		-0-
*12		9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			86,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7635 2		N	-0-			-0-
02		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908 2		N	-0-			-0-
03		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636 2		N	-0-			-0-
04		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244 2		N	-0-			-0-
05		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029 2		N	-0-			-0-
06		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301 2		N	-0-			-0-
07		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174 2		N	-0-			-0-
08		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360 2		N	-0-			-0-
09		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935 2		N	-0-			-0-
10		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320 2		N	-0-			-0-
11		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677 2		N	-0-			-0-
*12		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

01		8990 X	7560	-0-	-1430	-0-	7560 2		N	-0-			-0-
02		8410 X	6808	-0-	-1602	-0-	6808 2		N	-0-			-0-
03		8959 X	6947	-0-	-2012	-0-	6947 2		N	-0-			-0-
04		8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919 2		N	-0-			-0-
05		7998 X	7052	-0-	-946	-0-	7052 2		N	-0-			-0-
06		7320 X	5978	-0-	-1342	-0-	5978 2		N	-0-			-0-
07		8990 X	7657	-0-	-1333	-0-	7657 2		N	-0-			-0-
08		7316 X	7161	-0-	-155	-0-	7161 2		N	-0-			-0-
09		7080 X	6541	-0-	-539	-0-	6541 2		N	-0-			-0-
10		7316 X	7235	-0-	-81	-0-	7235 2		N	-0-			-0-
11		7080 X	6833	-0-	-247	-0-	6833 2		N	-0-			-0-
12		7316 X	7288	-0-	-28	-0-	7288 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

01		22351 X	19426	-0-	-2925	-0-	19426 2		N	-0-			-0-
02		20793 X	18191	-0-	-2602	-0-	18191 2		N	-0-			-0-
03		22072 X	19965	-0-	-2107	-0-	19965 2		N	-0-			-0-
04		21360 X	18845	-0-	-2515	-0-	18845 2		N	-0-			-0-
05		20677 X	19100	-0-	-1577	-0-	19100 2		N	-0-			-0-
06		19320 X	18972	-0-	-348	-0-	18972 2		N	-0-			-0-
07		19964 X	18469	-0-	-1495	-0-	18469 2		N	-0-			-0-
08		19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	19014 2		N	-0-			-0-
09		17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	17491 2		N	-0-			-0-
10		18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	18847 2		N	-0-			-0-
11		18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	18538 2		N	-0-			-0-
*12		18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	18545 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2		N	-0-			-0-
02		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2		N	-0-			-0-
03		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2		N	-0-			-0-
04		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
05		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2		N	-0-			-0-
06		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		N	-0-			-0-
07		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2		N	-0-			-0-
08		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2		N	-0-			-0-
09		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
10		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
11		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
*12		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,486			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

01		1860 X	1352	-0-	-508	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
02		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
03		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
04		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
06		1800 X	1568	-0-	-232	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
07		1860 X	1592	-0-	-268	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
08		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
09		1560 X	1537	-0-	-23	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
10		1612 X	1470	-0-	-142	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
11		1560 X	1400	-0-	-160	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
*12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,201			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

01		7564 X	6063	-0-	-1501	-0-	6063	2		N	-0-			-0-
02		6090 X	5695	-0-	-395	-0-	5695	2		N	-0-			-0-
03		6510 X	5800	-0-	-710	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
04		6030 X	5641	-0-	-389	-0-	5641	2		N	-0-			-0-
05		6076 X	2518	-0-	-3558	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
06		5880 X	1533	-0-	-4347	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
07		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2		N	-0-			-0-
08		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2		N	-0-			-0-
09		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2		N	-0-			-0-
10		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2		N	-0-			-0-
11		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2		N	-0-			-0-
*12		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,885			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	3542	-0-	-178	-0-	3542 2		N	-0-		-0-
02		3451 X	3108	-0-	-343	-0-	3108 2		N	-0-		-0-
03		3689 X	3327	-0-	-362	-0-	3327 2		N	-0-		-0-
04		3420 X	2943	-0-	-477	-0-	2943 2		N	-0-		-0-
05		3534 X	2799	-0-	-735	-0-	2799 2		N	-0-		-0-
06		3420 X	3171	-0-	-249	-0-	3171 2		N	-0-		-0-
07		3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151 2		N	-0-		-0-
08		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-		-0-
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
10		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-		-0-
11		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-		-0-
*12		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,430			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
01		5859 X	5307	-0-	-552	-0-	5307 2		N	-0-		-0-
02		5481 X	4349	-0-	-1132	-0-	4349 2		N	-0-		-0-
03		5859 X	5041	-0-	-818	-0-	5041 2		N	-0-		-0-
04		5430 X	4458	-0-	-972	-0-	4458 2		N	-0-		-0-
05		5456 X	4608	-0-	-848	-0-	4608 2		N	-0-		-0-
06		5130 X	4296	-0-	-834	-0-	4296 2		N	-0-		-0-
07		5053 X	4544	-0-	-509	-0-	4544 2		N	-0-		-0-
08		4588 X	4393	-0-	-195	-0-	4393 2		N	-0-		-0-
09		4440 X	3655	-0-	-785	-0-	3655 2		N	-0-		-0-
10		4588 X	3733	-0-	-855	-0-	3733 2		N	-0-		-0-
11		4410 X	3443	-0-	-967	-0-	3443 2		N	-0-		-0-
12		4557 X	3703	-0-	-854	-0-	3703 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
01		18851 X	18851	-0-	-0-	-0-	18851 2		N	-0-		-0-
02		16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	16966 2		N	-0-		-0-
03		17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	17355 2		N	-0-		-0-
04		17302 X	17302	-0-	-0-	-0-	17302 2		N	-0-		-0-
05		16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	16804 2		N	-0-		-0-
06		15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	15444 2		N	-0-		-0-
07		16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	16594 2		N	-0-		-0-
08		15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	15555 2		N	-0-		-0-
09		15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	15404 2		N	-0-		-0-
10		15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	15388 2		N	-0-		-0-
11		10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10380 2		N	-0-		-0-
*12		11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	11046 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			187,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6479 X	5474	-0-	-1005	-0-	5474 2		N	-0-			-0-
02		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656 2		N	-0-			-0-
03		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193 2		N	-0-			-0-
04		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694 2		N	-0-			-0-
05		7099 X	6813	-0-	-286	-0-	6813 2		N	-0-			-0-
06		6870 X	6459	-0-	-411	-0-	6459 2		N	-0-			-0-
07		7099 X	6661	-0-	-438	-0-	6661 2		N	-0-			-0-
08		6696 X	6171	-0-	-525	-0-	6171 2		N	-0-			-0-
09		6480 X	5555	-0-	-925	-0-	5555 2		N	-0-			-0-
10		6696 X	5709	-0-	-987	-0-	5709 2		N	-0-			-0-
11		6450 X	5525	-0-	-925	-0-	5525 2		N	-0-			-0-
12		6665 X	5718	-0-	-947	-0-	5718 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
03		620 N	476	-0-	-144	-0-	476 2		N	-0-			-0-
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
07		744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2		N	-0-			-0-
08		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
09		1170 X	800	-0-	-370	-0-	800 2		N	-0-			-0-
10		1209 X	707	-0-	-502	-0-	707 2		N	-0-			-0-
11		1170 X	801	-0-	-369	-0-	801 2		N	-0-			-0-
12		961 X	407	-0-	-554	-0-	407 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,576				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

01		6634 X	6590	-0-	-44	-0-	6590 2		N	-0-			-0-
02		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569 2		N	-0-			-0-
03		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2		N	-0-			-0-
04		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383 2		N	-0-			-0-
05		6634 X	6393	-0-	-241	-0-	6393 2		N	-0-			-0-
06		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361 2		N	-0-			-0-
07		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224 2		N	-0-			-0-
08		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 2		N	-0-			-0-
09		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817 2		N	-0-			-0-
10		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2		N	-0-			-0-
11		5820 X	5058	-0-	-762	-0-	5058 2		N	-0-			-0-
12		6014 X	5762	-0-	-252	-0-	5762 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,184				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3193 X	2850	-0-	-343	-0-	2850	2	N	-0-			-0-
02		2929 X	2695	-0-	-234	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
03		3131 X	2830	-0-	-301	-0-	2830	2	N	-0-			-0-
04		2940 X	2717	-0-	-223	-0-	2717	2	N	-0-			-0-
05		2945 X	2627	-0-	-318	-0-	2627	2	N	-0-			-0-
06		2790 X	2403	-0-	-387	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
07		2883 X	2471	-0-	-412	-0-	2471	2	N	-0-			-0-
08		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-			-0-
09		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-			-0-
10		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
*12		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

01		9827 X	8671	-0-	-1156	-0-	8671	2	N	-0-			-0-
02		9193 X	7896	-0-	-1297	-0-	7896	2	N	-0-			-0-
03		9827 X	8294	-0-	-1533	-0-	8294	2	N	-0-			-0-
04		9510 X	7746	-0-	-1764	-0-	7746	2	N	-0-			-0-
05		8928 X	7610	-0-	-1318	-0-	7610	2	N	-0-			-0-
06		8400 X	6917	-0-	-1483	-0-	6917	2	N	-0-			-0-
07		8432 X	7693	-0-	-739	-0-	7693	2	N	-0-			-0-
08		15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	15125	2	N	-0-			-0-
09		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2	N	-0-			-0-
10		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2	N	-0-			-0-
11		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2	N	-0-			-0-
*12		13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

01		8959 X	6913	-0-	-2046	-0-	6913	2	N	-0-			-0-
02		7076 X	6200	-0-	-876	-0-	6200	2	N	-0-			-0-
03		6913 X	5598	-0-	-1315	-0-	5598	2	N	-0-			-0-
04		6690 X	6558	-0-	-132	-0-	6558	2	N	-0-			-0-
05		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2	N	-0-			-0-
06		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2	N	-0-			-0-
07		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2	N	-0-			-0-
08		7533 X	6687	-0-	-846	-0-	6687	2	N	-0-			-0-
09		7290 X	6458	-0-	-832	-0-	6458	2	N	-0-			-0-
10		7533 X	6942	-0-	-591	-0-	6942	2	N	-0-			-0-
11		6990 X	6459	-0-	-531	-0-	6459	2	N	-0-			-0-
12		7161 X	6597	-0-	-564	-0-	6597	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5952 X	5470	-0-	-482	-0-		5470	2		N	-0-			-0-	
02		5481 X	4776	-0-	-705	-0-		4776	2		N	-0-			-0-	
03		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-		4955	2		N	-0-			-0-	
04		5280 X	4720	-0-	-560	-0-		4720	2		N	-0-			-0-	
05		5456 X	4033	-0-	-1423	-0-		4033	2		N	-0-			-0-	
06		5280 X	4541	-0-	-739	-0-		4541	2		N	-0-			-0-	
07		5115 X	3452	-0-	-1663	-0-		3452	2		N	-0-			-0-	
08		4495 X	3762	-0-	-733	-0-		3762	2		N	-0-			-0-	
09		4350 X	3441	-0-	-909	-0-		3441	2		N	-0-			-0-	
10		4495 X	3547	-0-	-948	-0-		3547	2		N	-0-			-0-	
11		4350 X	3382	-0-	-968	-0-		3382	2		N	-0-			-0-	
*12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-		3955	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,034			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

01		7812 X	6159	-0-	-1653	-0-		6159	2		N	-0-			-0-	
02		7134 X	4631	-0-	-2503	-0-		4631	2		N	-0-			-0-	
03		6913 X	5536	-0-	-1377	-0-		5536	2		N	-0-			-0-	
04		6690 X	5711	-0-	-979	-0-		5711	2		N	-0-			-0-	
05		6510 X	4543	-0-	-1967	-0-		4543	2		N	-0-			-0-	
06		5970 X	4898	-0-	-1072	-0-		4898	2		N	-0-			-0-	
07		5890 X	4057	-0-	-1833	-0-		4057	2		N	-0-			-0-	
08		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-		6384	2		N	-0-			-0-	
09		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-		6085	2		N	-0-			-0-	
10		4743 X	4585	-0-	-158	-0-		4585	2		N	-0-			-0-	
11		4590 X	3941	-0-	-649	-0-		3941	2		N	-0-			-0-	
12		4743 X	3900	-0-	-843	-0-		3900	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			60,430			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

01		18040 X	18040	-0-	-0-	-0-		18040	2		N	-0-			-0-	
02		17483 X	17483	-0-	-0-	-0-		17483	2		N	-0-			-0-	
03		18910 X	17655	-0-	-1255	-0-		17655	2		N	-0-			-0-	
04		18300 X	16095	-0-	-2205	-0-		16095	2		N	-0-			-0-	
05		18910 X	16386	-0-	-2524	-0-		16386	2		N	-0-			-0-	
06		18090 X	14981	-0-	-3109	-0-		14981	2		N	-0-			-0-	
07		18693 X	14919	-0-	-3774	-0-		14919	2		N	-0-			-0-	
08		15497 X	15497	-0-	-0-	-0-		15497	2		N	-0-			-0-	
09		13380 X	13380	-0-	-0-	-0-		13380	2		N	-0-			-0-	
10		13170 X	13170	-0-	-0-	-0-		13170	2		N	-0-			-0-	
11		8615 X	8615	-0-	-0-	-0-		8615	2		N	-0-			-0-	
12		7471 X	31	-0-	-7440	-0-		31	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			166,252			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-			-0-
02	5162 X	4971	-0-	-191	-0-	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
03	5611 X	5315	-0-	-296	-0-	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
04	5430 X	4871	-0-	-559	-0-	-0-	4871	2			N	-0-			-0-
05	5611 X	4691	-0-	-920	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-			-0-
07	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-			-0-
08	4867 X	3298	-0-	-1569	-0-	-0-	3298	2			N	-0-			-0-
09	4710 X	3299	-0-	-1411	-0-	-0-	3299	2			N	-0-			-0-
10	4867 X	4328	-0-	-539	-0-	-0-	4328	2			N	-0-			-0-
11	4710 X	3983	-0-	-727	-0-	-0-	3983	2			N	-0-			-0-
12	4867 X	4126	-0-	-741	-0-	-0-	4126	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

01	6169 X	6158	-0-	-11	-0-	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
02	5771 X	5583	-0-	-188	-0-	-0-	5583	2			N	-0-			-0-
03	6169 X	5445	-0-	-724	-0-	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
04	5970 X	5931	-0-	-39	-0-	-0-	5931	2			N	-0-			-0-
05	6169 X	5508	-0-	-661	-0-	-0-	5508	2			N	-0-			-0-
06	5970 X	5756	-0-	-214	-0-	-0-	5756	2			N	-0-			-0-
07	6138 X	5589	-0-	-549	-0-	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
08	5518 X	4807	-0-	-711	-0-	-0-	4807	2			N	-0-			-0-
09	5340 X	5070	-0-	-270	-0-	-0-	5070	2			N	-0-			-0-
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-			-0-
11	5340 X	5056	-0-	-284	-0-	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
*12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

01	6913 X	6760	-0-	-153	-0-	-0-	6760	2			N	-0-			-0-
02	6293 X	5914	-0-	-379	-0-	-0-	5914	2			N	-0-			-0-
03	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-			-0-
04	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-			-0-
05	6758 X	6298	-0-	-460	-0-	-0-	6298	2			N	-0-			-0-
06	6720 X	5611	-0-	-1109	-0-	-0-	5611	2			N	-0-			-0-
07	6944 X	5134	-0-	-1810	-0-	-0-	5134	2			N	-0-			-0-
08	6479 X	5177	-0-	-1302	-0-	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
09	6270 X	5132	-0-	-1138	-0-	-0-	5132	2			N	-0-			-0-
10	6293 X	6073	-0-	-220	-0-	-0-	6073	2			N	-0-			-0-
11	5610 X	5241	-0-	-369	-0-	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
*12	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11377 X	8133	-0-	-3244	-0-	8133 2		N	-0-			-0-
02		9367 X	8559	-0-	-808	-0-	8559 2		N	-0-			-0-
03		10013 X	7380	-0-	-2633	-0-	7380 2		N	-0-			-0-
04		9480 X	7064	-0-	-2416	-0-	7064 2		N	-0-			-0-
05		9145 X	6638	-0-	-2507	-0-	6638 2		N	-0-			-0-
06		8850 X	3818	-0-	-5032	-0-	3818 2		N	-0-			-0-
07		9145 X	3607	-0-	-5538	-0-	3607 2		N	-0-			-0-
08		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-			-0-
09		12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	12314 2		N	-0-			-0-
10		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343 2		N	-0-			-0-
11		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345 2		N	-0-			-0-
*12		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

01		3906 X	3290	-0-	-616	-0-	3290 2		N	-0-			-0-
02		3654 X	3144	-0-	-510	-0-	3144 2		N	-0-			-0-
03		3906 X	3271	-0-	-635	-0-	3271 2		N	-0-			-0-
04		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-			-0-
05		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2		N	-0-			-0-
06		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-			-0-
07		3844 X	3504	-0-	-340	-0-	3504 2		N	-0-			-0-
08		3813 X	3029	-0-	-784	-0-	3029 2		N	-0-			-0-
09		3690 X	3056	-0-	-634	-0-	3056 2		N	-0-			-0-
10		3813 X	3047	-0-	-766	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
11		3480 X	2990	-0-	-490	-0-	2990 2		N	-0-			-0-
12		3503 X	3167	-0-	-336	-0-	3167 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

01		10757 X	9119	-0-	-1638	-0-	9119 2		N	-0-			-0-
02		10063 X	8401	-0-	-1662	-0-	8401 2		N	-0-			-0-
03		9517 X	8920	-0-	-597	-0-	8920 2		N	-0-			-0-
04		9210 X	8864	-0-	-346	-0-	8864 2		N	-0-			-0-
05		9269 X	8656	-0-	-613	-0-	8656 2		N	-0-			-0-
06		8820 X	7375	-0-	-1445	-0-	7375 2		N	-0-			-0-
07		9145 X	8710	-0-	-435	-0-	8710 2		N	-0-			-0-
08		8525 X	8174	-0-	-351	-0-	8174 2		N	-0-			-0-
09		8250 X	7358	-0-	-892	-0-	7358 2		N	-0-			-0-
10		8525 X	7208	-0-	-1317	-0-	7208 2		N	-0-			-0-
11		8250 X	7052	-0-	-1198	-0-	7052 2		N	-0-			-0-
12		8525 X	6911	-0-	-1614	-0-	6911 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ELY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	270550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13533	PERF.	11168 - 12488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4147	-0-	-627	-0-	4147	2		N	-0-				-0-
02	4379 X	4115	-0-	-264	-0-	4115	2		N	-0-				-0-
03	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4271	2		N	-0-				-0-
04	4350 X	4015	-0-	-335	-0-	4015	2		N	-0-				-0-
05	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	4072	2		N	-0-				-0-
06	4260 X	3950	-0-	-310	-0-	3950	2		N	-0-				-0-
07	4402 X	4060	-0-	-342	-0-	4060	2		N	-0-				-0-
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-				-0-
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-				-0-
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-				-0-
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-				-0-
*12	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		47,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALD PRAIRIE (PETTIT)				05190 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
LINN OPERATING, INC.				501545									
SMITH, C C		WELL #:		1	RRCID ->	261555	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	8455 - 8464	
01	3255 X	2770	-0-	-485	-0-	126	1	2616	2	Y	25	25	
02	2871 X	2569	-0-	-302	-0-	123	1	2446	2	Y	-0-	25	
03	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	133	1	2562	2	Y	-0-	25 1	
04	2820 X	2513	-0-	-307	-0-	119	1	2394	2	Y	-0-	-0-	
05	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	139	1	2638	2	Y	-0-	-0-	
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	126	1	2294	2	Y	-0-	-0-	
07	2480 N	2097	-0-	-383	-0-	104	1	1993	2	Y	-0-	-0-	
08	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	139	1	2906	2	Y	-0-	-0-	
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	122	1	2528	2	Y	-0-	-0-	
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	107	1	2184	2	Y	-0-	-0-	
11	3000 N	3332	-0-	332	332	152	1	3180	2	Y	-0-	-0-	
*12	3100 N	2909	-0-	-191	141	139	1	2770	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267795	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11566	PERF.	8598 - 8626	
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2562	2	N	-0-	-0-	
02	2204 X	1382	-0-	-822	-0-	66	1	1316	2	N	-0-	-0-	
03	2356 X	44	-0-	-2312	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-	
04	2610 X	1660	-0-	-950	-0-	78	1	1582	2	N	-0-	-0-	
05	2697 X	1669	-0-	-1028	-0-	84	1	1585	2	N	-0-	-0-	
06	2610 X	1720	-0-	-890	-0-	89	1	1631	2	N	-0-	-0-	
07	1705 X	15	-0-	-1690	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-	
08	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	N	-0-	-0-	
09	1710 X	1360	-0-	-350	-0-	63	1	1297	2	N	-0-	-0-	
10	1767 X	1244	-0-	-523	-0-	58	1	1186	2	N	-0-	-0-	
11	1710 X	1259	-0-	-451	-0-	57	1	1202	2	N	-0-	-0-	
12	1767 X	1197	-0-	-570	-0-	57	1	1140	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (PETTIT)		//CONT.//		05190 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
WHALEY, T.W 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	272076	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	13119	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		8	RRCID ->	238293	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8006 - 8230
01	827	N	827	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-
02	2900	N	2914	-0-	14	2914	2	N	-0-		-0-
03	2689	N	2675	-0-	-14	2675	2	N	-0-		-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	2296	2	N	-0-		-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	1949	2	N	-0-		-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	1721	2	N	-0-		-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	1935	2	N	-0-		-0-
08	3100	N	3449	-0-	349	3449	2	N	-0-		-0-
09	3000	N	2830	-0-	-170	2830	2	N	-0-		-0-
10	1891	N	1246	-0-	-645	1246	2	N	-0-		-0-
11	1830	X	1379	-0-	-451	1379	2	N	-0-		-0-
12	1891	X	1648	-0-	-243	1648	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,869	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)				05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
GSI OIL & GAS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	279914	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 8493 - 8528
MARQUEZ NO. 2 SWD											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2016 - P/A 07/01/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-													
02	29 X	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-			-0-													
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-													
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-													
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-													
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-													
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-													
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-			-0-													
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-													
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			-0-													
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-													
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 208														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

01	372 X	285	-0-	-87	-0-	9	1	64	2	N	193	190	1	52													
						212	9																				
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	191	181	1	62													
						210	9																				
03	341 X	40	-0-	-301	-0-	5	1	35	2	N	-0-			62													
04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	N	154			216													
						169	9																				
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	35	182	1	69													
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	188	180	1	77													
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			77													
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			77													
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			77													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77													
TOTAL GAS PROD: 1,055														TOTAL CONDENSATE PROD: 761													

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627	- 10769		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		744 X	713	-0-	-31	-0-	85 1	628 2	N	-0-				60
02		696 X	640	-0-	-56	-0-	76 1	564 2	N	-0-				60
03		615 X	615	-0-	-0-	-0-	81 1	534 2	N	-0-				60
04		690 X	627	-0-	-63	-0-	83 1	544 2	N	-0-				60
05		713 X	622	-0-	-91	-0-	86 1	536 2	N	-0-				60
06		690 X	283	-0-	-407	-0-	18 1	265 2	N	-0-				60
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-				60
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-				60
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-				60
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-				60
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		3,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER, BOBBY		WELL #:		2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10555	- 10622		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	378 1	2796 2	N	-0-				13
02		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	297 1	2202 2	N	-0-				13
03		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	287 1	1884 2	N	-0-				13
04		3060 X	1904	-0-	-1156	-0-	251 1	1653 2	N	-0-				13
05		3162 X	2190	-0-	-972	-0-	303 1	1887 2	N	-0-				13
06		3060 X	1469	-0-	-1591	-0-	92 1	1377 2	N	-0-				13
07		2666 X	1750	-0-	-916	-0-	112 1	1638 2	N	-0-				13
08		2201 X	1548	-0-	-653	-0-	94 1	1454 2	N	-0-				13
09		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	141 1	2226 2	N	-0-				13
10		2201 X	2147	-0-	-54	-0-	131 1	2016 2	N	-0-				13
11		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	171 1	2636 2	N	-0-				13
12		2449 X	2320	-0-	-129	-0-	145 1	2175 2	N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		26,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718	- 10848		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BONNER, BOBBY		WELL #:		6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	10578	-	10644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1085 X	880	-0-	-205	-0-	105 1	775 2	N	-0-				20
02		870 X	771	-0-	-99	-0-	92 1	679 2	N	-0-				20
03		837 X	802	-0-	-35	-0-	106 1	696 2	N	-0-				20
04		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	134 1	880 2	N	-0-				20
05		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	164 1	1022 2	N	-0-				20
06		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	67 1	997 2	N	-0-				20
07		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	68 1	997 2	N	-0-				20
08		1178 X	1018	-0-	-160	-0-	62 1	956 2	N	-0-				20
09		1140 X	1012	-0-	-128	-0-	60 1	952 2	N	-0-				20
10		1178 X	1020	-0-	-158	-0-	62 1	958 2	N	-0-				20
11		1050 X	1020	-0-	-30	-0-	62 1	958 2	N	-0-				20
12		1054 X	1038	-0-	-16	-0-	65 1	973 2	N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:				11,890		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BONNER, BOBBY		WELL #:		8	RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10500	-	10599
01		6634 X	5909	-0-	-725	-0-	704 1	5205 2	N	-0-				97
02		6206 X	5739	-0-	-467	-0-	682 1	5057 2	N	-0-				97
03		6634 X	5840	-0-	-794	-0-	771 1	5069 2	N	-0-				97
04		6360 X	5222	-0-	-1138	-0-	681 1	4483 2	N	53				150
							58 9							
05		6572 X	4760	-0-	-1812	-0-	659 1	4101 2	N	-0-				150
06		5940 X	4887	-0-	-1053	-0-	306 1	4581 2	N	-0-				150
07		6138 X	4400	-0-	-1738	-0-	283 1	4117 2	N	-0-				150
08		5828 X	4792	-0-	-1036	-0-	291 1	4501 2	N	-0-				150
09		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	337 1	5307 2	N	-0-				150
10		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	331 1	5088 2	N	-0-				150
11		4890 X	4241	-0-	-649	-0-	258 1	3983 2	N	-0-				150
12		5828 X	5623	-0-	-205	-0-	353 1	5270 2	N	-0-				150
TOTAL GAS PROD:				62,476		TOTAL CONDENSATE PROD:								53

BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10633	-	10696
01		123 X	123	-0-	-0-	-0-	15 1	108 2	N	-0-				20
02		76 X	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2	N	-0-				20
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				20
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				20
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				20
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				20
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				20
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:				199		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10690 - 10706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716
01	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	386 1	2855 2	N	-0-		-0-
02	2784 X	2551	-0-	-233	-0-	303 1	2248 2	N	-0-		-0-
03	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	409 1	2687 2	N	-0-		-0-
04	3390 X	2585	-0-	-805	-0-	341 1	2244 2	N	-0-		-0-
05	3503 X	2457	-0-	-1046	-0-	340 1	2117 2	N	-0-		-0-
06	3150 X	1845	-0-	-1305	-0-	116 1	1729 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	194 1	2832 2	N	-0-		-0-
08	3100 X	2320	-0-	-780	-0-	141 1	2179 2	N	-0-		-0-
09	2580 X	2106	-0-	-474	-0-	126 1	1980 2	N	-0-		-0-
10	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	166 1	2555 2	N	-0-		-0-
11	2940 X	1671	-0-	-1269	-0-	102 1	1569 2	N	-0-		-0-
12	3038 X	1614	-0-	-1424	-0-	101 1	1513 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,233		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.10739 - 10794
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-		-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400	- 11512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2356 X	1683	-0-	-673	-0-	201 1	1482 2	N	-0-	-0-			20
02	2204 X	1659	-0-	-545	-0-	197 1	1462 2	N	-0-	-0-			20
03	2232 X	1871	-0-	-361	-0-	247 1	1624 2	N	-0-	-0-			20
04	1860 X	1814	-0-	-46	-0-	239 1	1575 2	N	-0-	-0-			20
05	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	250 1	1554 2	N	-0-	-0-			20
06	1800 X	1660	-0-	-140	-0-	104 1	1556 2	N	-0-	-0-			20
07	1860 X	1521	-0-	-339	-0-	98 1	1423 2	N	-0-	-0-			20
08	1860 X	1322	-0-	-538	-0-	80 1	1242 2	N	-0-	-0-			20
09	1800 X	1265	-0-	-535	-0-	75 1	1190 2	N	-0-	-0-			20
10	1798 X	1222	-0-	-576	-0-	75 1	1147 2	N	-0-	-0-			20
11	1650 X	1206	-0-	-444	-0-	73 1	1133 2	N	-0-	-0-			20
12	1519 X	1235	-0-	-284	-0-	77 1	1158 2	N	-0-	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		18,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10775	- 11568
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	78 1	573 2	N	-0-	-0-		57
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	80 1	593 2	N	-0-	-0-		57
03	423 X	423	-0-	-0-	-0-	56 1	367 2	N	-0-	-0-		57
04	630 X	64	-0-	-566	-0-	8 1	56 2	N	-0-	-0-		57
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-		57
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-		57
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-		57
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-		57
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-		57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		57
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		1,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10763	- 11561
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	82 1	608 2	N	36	175 1		62
						40 9						
02	749 X	749	-0-	-0-	-0-	89 1	660 2	N	-0-	-0-		62
03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	109 1	713 2	N	-0-	-0-		62
04	720 X	658	-0-	-62	-0-	87 1	571 2	N	-0-	-0-		62
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	112 1	697 2	N	-0-	-0-		62
06	810 X	715	-0-	-95	-0-	45 1	670 2	N	-0-	-0-		62
07	869 X	869	-0-	-0-	-0-	56 1	813 2	N	-0-	-0-		62
08	837 X	623	-0-	-214	-0-	38 1	585 2	N	-0-	-0-		62
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	52 1	825 2	N	-0-	-0-		62
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	62 1	946 2	N	-0-	-0-		62
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	57 1	888 2	N	-0-	-0-		62
*12	922 X	922	-0-	-0-	-0-	58 1	864 2	N	-0-	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		9,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10874 -	11096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 X	871	-0-	-245	-0-	104 1	767 2	N	-0-			60
02		1044 X	818	-0-	-226	-0-	97 1	721 2	N	-0-			60
03		1054 X	1020	-0-	-34	-0-	135 1	885 2	N	-0-			60
04		1020 X	980	-0-	-40	-0-	129 1	851 2	N	-0-			60
05		973 X	973	-0-	-0-	-0-	135 1	838 2	N	-0-			60
06		990 X	882	-0-	-108	-0-	55 1	827 2	N	-0-			60
07		1023 X	862	-0-	-161	-0-	55 1	807 2	N	-0-			60
08		1023 X	826	-0-	-197	-0-	50 1	776 2	N	-0-			60
09		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	61 1	961 2	N	-0-			60
10		961 X	960	-0-	-1	-0-	59 1	901 2	N	-0-			60
11		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	70 1	1075 2	N	-0-			60
*12		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	86 1	1285 2	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		11,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10905 -	11919
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11153 -	12139
01		1395 X	989	-0-	-406	-0-	118 1	871 2	N	-0-			20
02		1305 X	889	-0-	-416	-0-	106 1	783 2	N	-0-			20
03		1147 X	894	-0-	-253	-0-	118 1	776 2	N	-0-			20
04		1020 X	917	-0-	-103	-0-	121 1	796 2	N	-0-			20
05		992 X	953	-0-	-39	-0-	132 1	821 2	N	-0-			20
06		960 X	771	-0-	-189	-0-	48 1	723 2	N	-0-			20
07		961 X	678	-0-	-283	-0-	44 1	634 2	N	-0-			20
08		961 X	660	-0-	-301	-0-	40 1	620 2	N	-0-			20
09		930 X	649	-0-	-281	-0-	39 1	610 2	N	-0-			20
10		961 X	644	-0-	-317	-0-	39 1	605 2	N	-0-			20
11		780 X	713	-0-	-67	-0-	43 1	670 2	N	-0-			20
*12		718 X	718	-0-	-0-	-0-	45 1	673 2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		9,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 X	1080	-0-	-1121	-0-		129 1	951 2	N	-0-			29
02		2059 X	1107	-0-	-952	-0-		132 1	975 2	N	-0-			29
03		1860 X	1163	-0-	-697	-0-		154 1	1009 2	N	-0-			29
04		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-		205 1	1351 2	N	-0-			29
05		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-		227 1	1412 2	N	-0-			29
06		1140 X	1035	-0-	-105	-0-		65 1	970 2	N	-0-			29
07		1612 X	409	-0-	-1203	-0-		26 1	383 2	N	-0-			29
08		1643 X	231	-0-	-1412	-0-		14 1	217 2	N	-0-			29
09		1590 X	696	-0-	-894	-0-		42 1	654 2	N	-0-			29
10		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-		117 1	1796 2	N	-0-			29
11		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-		107 1	1659 2	N	-0-			29
*12		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-		109 1	1631 2	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			14,335				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JHP OPERATING, LLC 432463														
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092														
01		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		35 1	2056 3	N	-0-			-0-
02		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		35 1	2416 3	N	-0-			-0-
03		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		35 1	1834 3	N	-0-			-0-
04		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		35 1	2066 3	N	-0-			-0-
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		35 1	1860 3	N	-0-			-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-		35 1	912 3	N	-0-			-0-
07		837 N	35	-0-	-802	-0-		35 1		N	-0-			-0-
08		837 N	217	-0-	-620	-0-		35 1	182 3	N	-0-			-0-
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,606				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		05499 212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027													
BONNER, BOBBY		WELL #: 5		RRCID -> 209673		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10242 - 10706					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		441 X	441	-0-	-0-		53 1	388 2		N	-0-				-0-
02		348 X	321	-0-	-27		38 1	283 2		N	-0-				-0-
03		403 X	272	-0-	-131		36 1	236 2		N	-0-				-0-
04		420 X	197	-0-	-223		26 1	171 2		N	-0-				-0-
05		434 X	136	-0-	-298		19 1	117 2		N	-0-				-0-
06		420 X	117	-0-	-303		7 1	110 2		N	-0-				-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341					N	-0-				-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279					N	-0-				-0-
09		210 X	-0-	-0-	-210					N	-0-				-0-
10		124 X	-0-	-0-	-124					N	-0-				-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 214885		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10400 - 10420					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215753		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10544 - 10573					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																	
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509																	
01	1178	X	708	-0-	-470	-0-	84	1	624	2	N	-0-					80
02	754	X	626	-0-	-128	-0-	74	1	552	2	N	-0-					80
03	775	X	582	-0-	-193	-0-	77	1	505	2	N	-0-					80
04	690	X	526	-0-	-164	-0-	69	1	457	2	N	-0-					80
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					80
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					80
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					80
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					80
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:			2,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648 - 10746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	138 1	166 2	N	-0-		25
02	31 X	31	-0-	-0-	-0-	23 1	8 2	N	-0-		25
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	184 1	424 2	N	-0-		25
04	300 X	174	-0-	-126	-0-	23 1	151 2	N	-0-		25
05	310 X	121	-0-	-189	-0-	23 1	98 2	N	-0-		25
06	600 X	150	-0-	-450	-0-	23 1	127 2	N	-0-		25
07	620 X	147	-0-	-473	-0-	46 1	101 2	N	-0-		25
08	620 X	109	-0-	-511	-0-	23 1	86 2	N	-0-		25
09	180 X	112	-0-	-68	-0-	23 1	89 2	N	-0-		25
10	155 X	127	-0-	-28	-0-	23 1	104 2	N	-0-		25
11	150 X	121	-0-	-29	-0-	23 1	98 2	N	-0-		25
12	155 X	110	-0-	-45	-0-	23 1	87 2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		2,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		05499 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11458 - 11486
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
ORANSKY, M.B. ET AL		//CONT.//		120027							
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10728 - 11457
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	593 1	3440 2	N	-0-		122
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	580 1	2780 2	N	-0-		122
03	3968 X	3464	-0-	-504	-0-	620 1	2844 2	N	-0-		122
04	3900 X	3231	-0-	-669	-0-	550 1	2681 2	N	-0-		122
05	4030 X	3293	-0-	-737	-0-	620 1	2673 2	N	-0-		122
06	3900 X	3336	-0-	-564	-0-	530 1	2806 2	N	-0-		122
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	605 1	2983 2	N	15		137
						17 9					
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	620 1	3007 2	N	-0-		137
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	600 1	2839 2	N	-0-		137
10	3596 X	3450	-0-	-146	-0-	620 1	2830 2	N	-0-		137
11	3510 X	3129	-0-	-381	-0-	588 1	2541 2	N	-0-		137
12	3627 X	3312	-0-	-315	-0-	620 1	2675 2	N	15		152
						17 9					
TOTAL GAS PROD:		41,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

01	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3	N	-0-			-0-	
02	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-			-0-	
03	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3	N	-0-			-0-	
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-			-0-	
05	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3	N	-0-			-0-	
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-			-0-	
07	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-			-0-	
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-			-0-	
09	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-			-0-	
10	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3	N	-0-			-0-	
11	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-			-0-	
12	155	N	122	-0-	-33	B	-0-	122	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 1,373														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34	3	N	-0-		-0-	
02		145 N	33	-0-	-112 B	-0-	33	3	N	-0-		-0-	
03		124 N	25	-0-	-99 B	-0-	25	3	N	-0-		-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			92	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

01	6231 X	5847	-0-	-384 B	-2276	463	1	5384	2	N	-0-	42	
02	5829 X	5656	-0-	-173 B	-2276	487	1	5169	2	N	-0-	42	
03	6975 X	6494	-0-	-481 B	-2276	583	1	5911	2	N	-0-	42	
04	6750 X	4843	-0-	-1907 B	-2276	316	1	4527	2	N	-0-	42	
05	6045 X	5571	-0-	-474 B	-2276	354	1	5217	2	N	-0-	42	
06	6270 X	5750	-0-	-520 B	-2276	443	1	5307	2	N	-0-	42	
07	6479 X	5173	-0-	-1306 B	-2276	462	1	4711	2	N	-0-	42	
08	5797 X	5839	-0-	42 B	-2234	501	1	5338	2	N	-0-	42	
09	5610 X	4640	-0-	-970 B	-2234	455	1	4185	2	N	-0-	42	
10	5797 X	4473	-0-	-1324 B	-2234	351	1	4122	2	N	-0-	42	
11	5610 X	4778	-0-	-832 B	-2234	372	1	4406	2	N	-0-	42	
12	5797 X	4439	-0-	-1358 B	-2234	462	1	3977	2	N	-0-	42	
TOTAL GAS PROD:			63,503	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

01	8525 X	5401	-0-	-3124 B	-58818	428	1	4973	2	N	-0-	-0-	
02	7975 X	4199	-0-	-3776 B	-58818	362	1	3837	2	N	-0-	-0-	
03	8773 X	5255	-0-	-3518 B	-58818	472	1	4783	2	N	-0-	-0-	
04	8490 X	7953	-0-	-537 B	-58818	519	1	7434	2	N	-0-	-0-	
05	7812 X	6158	-0-	-1654 B	-58818	391	1	5767	2	N	-0-	-0-	
06	5220 X	3359	-0-	-1861 B	-58818	259	1	3100	2	N	-0-	-0-	
07	8215 X	3973	-0-	-4242 B	-58818	355	1	3618	2	N	-0-	-0-	
08	3658 X	4163	-0-	505 B	-58313	357	1	3806	2	N	-0-	-0-	
09	3540 X	4083	-0-	543 B	-57770	400	1	3683	2	N	-0-	-0-	
10	3658 X	4289	-0-	631 B	-57139	336	1	3953	2	N	-0-	-0-	
11	3540 X	4575	-0-	1035 B	-56104	357	1	4218	2	N	-0-	-0-	
12	3658 X	4832	-0-	1174 B	-54930	503	1	4329	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			58,240	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		12462 X	16233	-0-	3771 B	-335002	1285	1	14936	2	N	11		34
02							12	9						
03	T. A.		15094	-0-	15094 B	-319908	1300	1	13794	2	N	-0-		34
04	T. A.		11746	-0-	11746 B	-308162	1054	1	10692	2	N	-0-		34
05	T. A.		7409	-0-	7409 B	-300753	484	1	6925	2	N	-0-		34
06	0 X		15018	-0-	15018 B	-285735	954	1	14064	2	N	-0-		34
07	15300 X		10900	-0-	4400 B	-285735	840	1	10060	2	N	-0-		34
08	15810 X		4834	-0-	-10976 B	-285735	432	1	4402	2	N	-0-		34
09	14973 X		2853	-0-	-12120 B	-285735	245	1	2608	2	N	-0-		34
10	14490 X		7217	-0-	-7273 B	-285735	707	1	6510	2	N	-0-		34
11	14973 X		16654	-0-	1681 B	-284054	1306	1	15348	2	N	-0-		34
12	10890 X		11969	-0-	1079 B	-282975	933	1	11036	2	N	-0-		34
	7471 X		11953	-0-	4482 B	-278493	1244	1	10709	2	N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		131,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588														
01		527 N	431	-0-	-96 B	-0-	34	1	397	2	N	-0-		8
02		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	39	1	413	2	N	-0-		8
03		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	37	1	372	2	N	-0-		8
04		420 N	356	-0-	-64 B	-0-	23	1	333	2	N	-0-		8
05		496 N	285	-0-	-211 B	-0-	18	1	267	2	N	-0-		8
06		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	32	1	383	2	N	-0-		8
07		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	32	1	323	2	N	-0-		8
08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	30	1	319	2	N	-0-		8
09		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	62	1	569	2	N	-0-		8
10		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	88	1	1037	2	N	-0-		8
11		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	62	1	733	2	N	-0-		8
*12		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	72	1	620	2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		6,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246														
01		5878 X	5878	-0-	-0- B	-0-	466	1	5412	2	N	-0-		10
02		5413 X	5413	-0-	-0- B	-0-	466	1	4947	2	N	-0-		10
03		3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	339	1	3439	2	N	-0-		10
04		5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	342	1	4894	2	N	-0-		10
05		5416 X	5416	-0-	-0- B	-0-	344	1	5072	2	N	-0-		10
06		5620 X	5620	-0-	-0- B	-0-	433	1	5187	2	N	-0-		10
07		5366 X	5366	-0-	-0- B	-0-	479	1	4887	2	N	-0-		10
08		5612 X	5612	-0-	-0- B	-0-	481	1	5131	2	N	-0-		10
09		5564 X	5564	-0-	-0- B	-0-	545	1	5019	2	N	-0-		10
10		5904 X	5904	-0-	-0- B	-0-	463	1	5441	2	N	-0-		10
11		5984 X	5984	-0-	-0- B	-0-	466	1	5518	2	N	-0-		10
*12		5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	582	1	5011	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		65,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3782 X	1324	-0-	-2458 B	-0-	105	1	1219	2	N	-0-		42	
02		3538 X	241	-0-	-3297 B	-0-	21	1	220	2	N	-0-		42	
03		3782 X	852	-0-	-2930 B	-0-	76	1	776	2	N	-0-		42	
04		17387 X	17387	-0-	-0- B	-0-	1135	1	16252	2	N	-0-		42	
05		15648 X	15648	-0-	-0- B	-0-	994	1	14654	2	N	-0-		42	
06		11438 X	11438	-0-	-0- B	-0-	881	1	10557	2	N	-0-		42	
07		12358 X	12358	-0-	-0- B	-0-	1104	1	11254	2	N	-0-		42	
08		16151 X	14124	-0-	-2027 B	-0-	1211	1	12913	2	N	-0-		42	
09		15630 X	3555	-0-	-12075 B	-0-	348	1	3207	2	N	-0-		42	
10		15655 X	6619	-0-	-9036 B	-0-	519	1	6100	2	N	-0-		42	
11		13680 X	11418	-0-	-2262 B	-0-	890	1	10528	2	N	-0-		42	
12		14136 X	368	-0-	-13768 B	-0-	38	1	330	2	N	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:			95,332											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1550 N	427	-0-	-1123 B	-0-	34	1	393	2	N	-0-		-0-	
02		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	29	1	309	2	N	-0-		-0-	
03		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	33	1	337	2	N	-0-		-0-	
04		420 N	352	-0-	-68 B	-0-	23	1	329	2	N	-0-		-0-	
05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	27	1	393	2	N	-0-		-0-	
06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	28	1	341	2	N	-0-		-0-	
07		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	35	1	358	2	N	-0-		-0-	
08		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	45	1	475	2	N	-0-		-0-	
09		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	41	1	376	2	N	-0-		-0-	
10		403 N	343	-0-	-60 B	-0-	27	1	316	2	N	-0-		-0-	
11		510 N	352	-0-	-158 B	-0-	27	1	325	2	N	-0-		-0-	
12		434 N	336	-0-	-98 B	-0-	35	1	301	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,637											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3627 X	3290	-0-	-337 B	-0-	261	1	3029	2	N	-0-		-0-	
02		3393 X	2935	-0-	-458 B	-0-	253	1	2682	2	N	-0-		-0-	
03		3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	350	1	3547	2	N	-0-		-0-	
04		3660 X	3578	-0-	-82 B	-0-	234	1	3344	2	N	-0-		-0-	
05		3782 X	3702	-0-	-80 B	-0-	235	1	3467	2	N	-0-		-0-	
06		3780 X	3117	-0-	-663 B	-0-	240	1	2877	2	N	-0-		-0-	
07		3906 X	2613	-0-	-1293 B	-0-	233	1	2380	2	N	-0-		-0-	
08		3596 X	3405	-0-	-191 B	-0-	292	1	3113	2	N	-0-		-0-	
09		3480 X	3326	-0-	-154 B	-0-	326	1	3000	2	N	-0-		-0-	
10		3596 X	3264	-0-	-332 B	-0-	256	1	3008	2	N	-0-		-0-	
11		3300 X	2718	-0-	-582 B	-0-	212	1	2506	2	N	-0-		-0-	
12		3441 X	2544	-0-	-897 B	-0-	265	1	2279	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,389											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	121 1	1401 2	N	-0-			-0-
02		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	135 1	1434 2	N	-0-			-0-
03		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	143 1	1451 2	N	-0-			-0-
04		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	102 1	1457 2	N	-0-			-0-
05		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	95 1	1401 2	N	-0-			-0-
06		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	128 1	1535 2	N	-0-			-0-
07		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	151 1	1544 2	N	-0-			-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	153 1	1632 2	N	-0-			-0-
09		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	170 1	1562 2	N	-0-			-0-
10		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	127 1	1496 2	N	-0-			-0-
11		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	122 1	1445 2	N	-0-			-0-
*12		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	111 1	955 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480													
01		2945 X	2914	-0-	-31 B	-0-	231 1	2683 2	N	-0-			-0-
02		2755 X	2665	-0-	-90 B	-0-	230 1	2435 2	N	-0-			-0-
03		3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	308 1	3128 2	N	-0-			-0-
04		3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	213 1	3050 2	N	-0-			-0-
05		3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	200 1	2946 2	N	-0-			-0-
06		2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-	226 1	2708 2	N	-0-			-0-
07		2945 X	2862	-0-	-83 B	-0-	256 1	2606 2	N	-0-			-0-
08		2945 X	2794	-0-	-151 B	-0-	240 1	2554 2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2194	-0-	-656 B	-0-	215 1	1979 2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2198	-0-	-747 B	-0-	172 1	2026 2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2353	-0-	-497 B	-0-	183 1	2170 2	N	-0-			-0-
12		2852 X	2780	-0-	-72 B	-0-	289 1	2491 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,539				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265													
01		2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	215 1	2504 2	N	-0-			-0-
02		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	119 1	1262 2	N	-0-			-0-
03		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	130 1	1314 2	N	-0-			-0-
04		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	119 1	1697 2	N	-0-			-0-
05		2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	130 1	1910 2	N	-0-			-0-
06		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	101 1	1212 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	105 1	1073 2	N	-0-			-0-
08		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	123 1	1307 2	N	-0-			-0-
09		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	193 1	1774 2	N	-0-			-0-
10		899 N	572	-0-	-327 B	-0-	45 1	527 2	N	-0-			-0-
11		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	127 1	1499 2	N	-0-			-0-
*12		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	179 1	1538 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,203				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1891 X	78	-0-	-1813 B	-0-	6	1	72	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	8	1	80	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	245	1	2482	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	138	1	1971	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	95	1	1394	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	2640 N	1138	-0-	-1502 B	-0-	88	1	1050	2	N	-0-	-0-					-0-	
07	2170 N	1101	-0-	-1069 B	-0-	98	1	1003	2	N	-0-	-0-					-0-	
08	1488 N	604	-0-	-884 B	-0-	52	1	552	2	N	-0-	-0-					-0-	
09	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	140	1	1292	2	N	-0-	-0-					-0-	
10	1116 N	995	-0-	-121 B	-0-	78	1	917	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	58	1	688	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	1488 N	1191	-0-	-297 B	-0-	124	1	1067	2	N	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,698																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	99	1	1145	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	114	1	1210	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	145	1	1475	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	80	1	1149	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	1426 N	1209	-0-	-217 B	-0-	77	1	1132	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	1560 N	660	-0-	-900 B	-0-	51	1	609	2	N	-0-	-0-					-0-	
07	1271 N	1161	-0-	-110 B	-0-	104	1	1057	2	N	-0-	-0-					-0-	
08	1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	99	1	1059	2	N	-0-	-0-					-0-	
09	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	110	1	1015	2	N	-0-	-0-					-0-	
10	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	112	1	1321	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	1110 N	1102	-0-	-8 B	-0-	86	1	1016	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	1178 N	482	-0-	-696 B	-0-	50	1	431	2	N	1	-0-	1	8			-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,747																TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

01	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	26	1	298	2	N	-0-	-0-					-0-	
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	22	1	228	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	22	1	221	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	300 N	238	-0-	-62 B	-0-	16	1	222	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	279 N	161	-0-	-118 B	-0-	10	1	151	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	240 N	152	-0-	-88 B	-0-	12	1	140	2	N	-0-	-0-					-0-	
07	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	18	1	180	2	N	-0-	-0-					-0-	
08	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	9	1	95	2	N	-0-	-0-					-0-	
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	26	1	239	2	N	-0-	-0-					-0-	
10	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	11	1	135	2	N	-0-	-0-					-0-	
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	37	1	442	2	N	-0-	-0-					-0-	
*12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	50	1	431	2	N	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,041																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
01		4818 X	4818	-0-	-0- B	-0-		382 1	4436 2	N	-0-	-0-
02		3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-		302 1	3204 2	N	-0-	-0-
03		2427 X	2427	-0-	-0- B	-0-		218 1	2209 2	N	-0-	-0-
04		4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-		278 1	3981 2	N	-0-	-0-
05		3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-		231 1	3403 2	N	-0-	-0-
06		3358 X	3358	-0-	-0- B	-0-		259 1	3099 2	N	-0-	-0-
07		3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-		290 1	2961 2	N	-0-	-0-
08		3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-		317 1	3379 2	N	-0-	-0-
09		2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-		281 1	2588 2	N	-0-	-0-
10		3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-		261 1	3072 2	N	-0-	-0-
11		1500 X	1124	-0-	-376 B	-0-		88 1	1036 2	N	-0-	-0-
12		1550 X	1454	-0-	-96 B	-0-		151 1	1303 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376												
01		21452 X	7297	-0-	-14155 B	-0-		7297 2		N	-0-	-0-
02		23912 X	23912	-0-	-0- B	-0-		23911 2	1 9	N	1	-0-
03		22319 X	22319	-0-	-0- B	-0-		22319 2		N	1 8	-0-
04		20460 X	16905	-0-	-3555 B	-0-		16905 2		N	-0-	-0-
05		23467 X	22209	-0-	-1258 B	-0-		22209 2		N	-0-	-0-
06		22710 X	19944	-0-	-2766 B	-0-		19943 2	1 9	N	1	-0-
07		23467 X	20146	-0-	-3321 B	-0-		20132 2	14 9	N	13 8	-0-
08		21514 X	20088	-0-	-1426 B	-0-		20087 2	1 9	N	1 8	-0-
09		20820 X	19045	-0-	-1775 B	-0-		19045 2		N	-0-	-0-
10		21514 X	19848	-0-	-1666 B	-0-		19847 2	1 9	N	1 8	-0-
11		19950 X	9963	-0-	-9987 B	-0-		9963 2		N	-0-	-0-
*12		22117 X	22117	-0-	-0- B	-0-		22117 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			223,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300												
01		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																	
NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		930 N	533	-0-	-397 B	-0-	436	1	97	2	N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			533											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CL&F OPERATING LLC 154789																	
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-	91	1	2226	2	Y	-0-					17
02		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	85	1	2318	2	Y	-0-					17
03		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	64	1	1572	2	Y	3					20
							3	9									
04		1290 N	1197	-0-	-93 B	-0-	47	1	1150	2	Y	-0-					20
05		1333 N	985	-0-	-348 B	-0-	39	1	946	2	Y	-0-					20
06		1290 N	1036	-0-	-254 B	-0-	39	1	997	2	Y	-0-					20
07		1240 N	565	-0-	-675 B	-0-	22	1	542	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
08		2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	98	1	2407	2	Y	-0-					3
09		1559 X	1559	-0-	-0- B	-0-	61	1	1498	2	Y	-0-					3
10		1474 X	1474	-0-	-0- B	-0-	58	1	1412	2	Y	4					7
							4	9									
11		2430 X	101	-0-	-2329 B	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					7
12		2511 X	2264	-0-	-247 B	-0-	69	1	2188	2	Y	6					13
							7	9									
TOTAL GAS PROD:			18,045											TOTAL CONDENSATE PROD:			14

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789																
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	6696 X	5760	-0-	-936 B	-0-	226	1	5533	2	Y	1			64		
02	6235 X	5936	-0-	-299 B	-0-	209	1	5727	2	Y	-0-			64		
03	7120 X	7120	-0-	-0- B	-0-	279	1	6830	2	Y	10			74		
04	6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	259	1	6345	2	Y	2			76		
05	6448 X	6448	-0-	-0- B	-0-	253	1	6195	2	Y	-0-			76		
06	6450 X	5461	-0-	-989 B	-0-	205	1	5256	2	Y	-0-			76		
07	6665 X	6054	-0-	-611 B	-0-	237	1	5809	2	Y	7	79 1		4		
08	7130 X	5958	-0-	-1172 B	-0-	234	1	5724	2	Y	-0-			4		
09	6600 X	4457	-0-	-2143 B	-0-	175	1	4282	2	Y	-0-			4		
10	6448 X	5429	-0-	-1019 B	-0-	212	1	5203	2	Y	13			17		
11	5850 X	3412	-0-	-2438 B	-0-	134	1	3278	2	Y	-0-			17		
12	6045 X	1857	-0-	-4188 B	-0-	57	1	1794	2	Y	5			22		
TOTAL GAS PROD:						64,498	TOTAL CONDENSATE PROD:						38			

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5874 X	5874	-0-	-0- B	-0-	230	1	5643	2	Y	1			27		
02	6592 X	6592	-0-	-0- B	-0-	232	1	6360	2	Y	-0-			27		
03	8245 X	8245	-0-	-0- B	-0-	323	1	7909	2	Y	12			39		
04	7093 X	7093	-0-	-0- B	-0-	278	1	6813	2	Y	2			41		
05	5792 X	5792	-0-	-0- B	-0-	227	1	5565	2	Y	-0-			41		
06	5517 X	5517	-0-	-0- B	-0-	208	1	5309	2	Y	-0-			41		
07	4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	187	1	4573	2	Y	6	44 1		3		
08	8246 X	3795	-0-	-4451 B	-0-	149	1	3646	2	Y	-0-			3		
09	7080 X	3594	-0-	-3486 B	-0-	141	1	3453	2	Y	-0-			3		
10	5797 X	3400	-0-	-2397 B	-0-	133	1	3257	2	Y	9			12		
11	5520 X	2558	-0-	-2962 B	-0-	100	1	2458	2	Y	-0-			12		
12	4774 X	2442	-0-	-2332 B	-0-	75	1	2359	2	Y	7			19		
TOTAL GAS PROD:						59,669	TOTAL CONDENSATE PROD:						37			

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3379 X	2717	-0-	-662 B	-0-	2717	2			N	-0-			98		
02	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	2			N	-0-			98		
03	3286 X	2384	-0-	-902 B	-0-	2384	2			N	-0-			98		
04	4115 X	4115	-0-	-0- B	-0-	4113	2		2 9	N	2			100		
05	3286 X	3218	-0-	-68 B	-0-	3218	2			N	-0-			100		
06	3180 X	3020	-0-	-160 B	-0-	3020	2			N	-0-			100		
07	3463 X	3463	-0-	-0- B	-0-	3463	2			N	-0-			100		
08	4247 X	3319	-0-	-928 B	-0-	3319	2			N	-0-			100		
09	4110 X	3093	-0-	-1017 B	-0-	3093	2			N	-0-			100		
10	3472 X	3119	-0-	-353 B	-0-	3119	2			N	-0-			100		
11	3360 X	2337	-0-	-1023 B	-0-	2337	2			N	-0-			100		
12	3472 X	2149	-0-	-1323 B	-0-	2149	2			N	-0-			100		
TOTAL GAS PROD:						36,620	TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3999 X	3519	-0-	-480	B	-0-	-0-	3519	2				N	-0-			107		
02		3748 X	3748	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3748	2				N	-0-			107		
03		3999 X	3985	-0-	-14	B	-0-	-0-	3985	2				N	-0-			107		
04		3433 X	3433	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3427	2	6	9		N	5			112		
05		4064 X	4064	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4061	2	3	9		N	3			115		
06		3870 X	3754	-0-	-116	B	-0-	-0-	3754	2				N	-0-			115		
07		3999 X	3665	-0-	-334	B	-0-	-0-	3665	2				N	-0-			115		
08		4061 X	2572	-0-	-1489	B	-0-	-0-	2572	2				N	-0-			115		
09		3930 X	2421	-0-	-1509	B	-0-	-0-	2421	2				N	-0-			115		
10		4061 X	1775	-0-	-2286	B	-0-	-0-	1775	2				N	-0-			115		
11		3750 X	1148	-0-	-2602	B	-0-	-0-	1148	2				N	-0-			115		
12		3658 X	1210	-0-	-2448	B	-0-	-0-	1210	2				N	-0-			115		
TOTAL GAS PROD:			35,294																TOTAL CONDENSATE PROD:	8

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

01		5301 X	5301	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5279	2	22	9		N	20			170		
02		4901 X	4789	-0-	-112	B	-0-	-0-	4789	2				N	-0-			170		
03		5614 X	5614	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5614	2				N	-0-			170		
04		5330 X	5330	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5212	2	118	9		N	107			277		
05		5239 X	5084	-0-	-155	B	-0-	-0-	5084	2				N	-0-			277		
06		5070 X	4836	-0-	-234	B	-0-	-0-	4836	2				N	-0-			277		
07		5239 X	4989	-0-	-250	B	-0-	-0-	4989	2				N	-0-			277		
08		5611 X	4997	-0-	-614	B	-0-	-0-	4997	2				N	-0-			277		
09		5340 X	5236	-0-	-104	B	-0-	-0-	5236	2				N	-0-			277		
10		5101 X	5101	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5101	2				N	-0-			277		
11		4830 X	4483	-0-	-347	B	-0-	-0-	4483	2				N	-0-			277		
12		5425 X	4420	-0-	-1005	B	-0-	-0-	4420	2				N	-0-			277		
TOTAL GAS PROD:			60,180																TOTAL CONDENSATE PROD:	127

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	18770	-0-	18770	B	18770	-0-	18770	2				N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	32460	-0-	32460	B	51230	-0-	32460	2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			51,230																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	2	2 8		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	2 8		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	4	4 8		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		31027 X	31027	-0-	-0- B	-0-	31027	2		N	-0-			-0-
07		39866 X	39866	-0-	-0- B	-0-	39866	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		44291 X	44291	-0-	-0- B	-0-	44291	2		N	-0-			-0-
10		47708 X	47708	-0-	-0- B	-0-	47707	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*11		51304 X	51304	-0-	-0- B	-0-	51304	2		N	-0-			-0-
*12		46120 X	46120	-0-	-0- B	-0-	46120	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				260,316		TOTAL CONDENSATE PROD:						9		

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3		N	-0-			1
02		1334 N	1234	-0-	-100 B	-0-	1234	3		N	-0-			1
03		1426 N	1244	-0-	-182 B	-0-	1244	3		N	-0-			1
04		1380 N	899	-0-	-481 B	-0-	899	3		N	-0-			1
05		1333 N	1018	-0-	-315 B	-0-	1018	3		N	-0-			1
06		1200 N	887	-0-	-313 B	-0-	887	3		N	-0-			1
07		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-			1
08		1023 N	840	-0-	-183 B	-0-	840	3		N	-0-			1
09		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3		N	-0-	1 5		-0-
10		992 N	904	-0-	-88 B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
11		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	62	1	1208 3	N	1			1
							1	9						
*12		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	30	1	1711 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:				13,370		TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3		N	-0-			1
02		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3		N	-0-			1
03		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3		N	-0-			1
04		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3		N	-0-			1
05		2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3		N	-0-			1
06		1320 N	1094	-0-	-226 B	-0-	1094	3		N	-0-			1
07		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3		N	-0-			1
08		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3		N	-0-			1
09		1080 N	772	-0-	-308 B	-0-	772	3		N	-0-	1 5		-0-
10		2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
11		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	65	1	1271 3	N	-0-			-0-
*12		3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	55	1	3153 3	N	2	1 1		1
							2	9						
TOTAL GAS PROD:				21,907		TOTAL CONDENSATE PROD:						2		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		2 K	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648												
01		2511 X	1319	-0-	-1192	B	-0-	1319	3			1
02		2291 N	1763	-0-	-528	B	-0-	1763	3			1
03		2263 N	1814	-0-	-449	B	-0-	1814	3			1
04		1690 N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	3			1
05		1946 N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	3			1
06		1770 N	1762	-0-	-8	B	-0-	1762	3			1
07		1898 N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3			1
08		1953 N	1782	-0-	-171	B	-0-	1782	3		1 5	-0-
09		2130 N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2130	3			-0-
10		1919 N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3			-0-
11		1710 N	1508	-0-	-202	B	-0-	1507	3	1 9		1
12		2201 N	1995	-0-	-206	B	-0-	1995	3			1
TOTAL GAS PROD:			21,526				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
01		3385 X	3385	-0-	-0-	B	-0-	3385	3			1
02		3098 X	3098	-0-	-0-	B	-0-	3098	3			1
03		3256 X	3256	-0-	-0-	B	-0-	3256	3			1
04		3150 X	3142	-0-	-8	B	-0-	3142	3			1
05		3255 X	3225	-0-	-30	B	-0-	3225	3			1
06		3150 X	3100	-0-	-50	B	-0-	3100	3			1
07		3255 X	3235	-0-	-20	B	-0-	3235	3			1
08		3172 X	3172	-0-	-0-	B	-0-	3172	3		1 5	-0-
09		3032 X	3032	-0-	-0-	B	-0-	3032	3			-0-
10		3111 X	3111	-0-	-0-	B	-0-	3111	3			-0-
11		3000 X	2990	-0-	-10	B	-0-	2987	3	3 9	2 1	1
12		3100 X	3046	-0-	-54	B	-0-	3045	3	1 9	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			37,792				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6303 X	6303	-0-	-0- B	-0-	6303	3		N	-0-			1
02		5587 X	5587	-0-	-0- B	-0-	5587	3		N	-0-			1
03		6046 X	6046	-0-	-0- B	-0-	6046	3		N	-0-			1
04		5610 X	5610	-0-	-0- B	-0-	5610	3		N	-0-			1
05		4962 X	4962	-0-	-0- B	-0-	4962	3		N	-0-			1
06		5185 X	5185	-0-	-0- B	-0-	5185	3		N	-0-			1
07		5270 X	5270	-0-	-0- B	-0-	5270	3		N	-0-			1
08		4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	4767	3		N	-0-	1 5		-0-
09		5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	5090	3		N	-0-			-0-
10		4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	4924	3		N	-0-			-0-
11		4699 X	4699	-0-	-0- B	-0-	4695	3	4 9	N	4	3 1		1
*12		4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4865	3	2 9	N	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			63,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906														
01		3255 X	3019	-0-	-236 B	-0-	3019	3		N	-0-			1
02		2958 X	2757	-0-	-201 B	-0-	2757	3		N	-0-			1
03		3162 X	2949	-0-	-213 B	-0-	2949	3		N	-0-			1
04		3060 X	2742	-0-	-318 B	-0-	2742	3		N	-0-			1
05		3007 X	2822	-0-	-185 B	-0-	2822	3		N	-0-			1
06		2910 X	2503	-0-	-407 B	-0-	2503	3		N	-0-			1
07		2945 X	2646	-0-	-299 B	-0-	2646	3		N	-0-			1
08		2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3		N	-0-	1 5		-0-
09		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
10		2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3		N	-0-			-0-
11		2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	2943	3	3 9	N	3	2 1		1
*12		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			32,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821														
01		2322 X	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3		N	-0-			1
02		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3		N	-0-			1
03		2077 N	2039	-0-	-38 B	-0-	2039	3		N	-0-			1
04		2250 N	1879	-0-	-371 B	-0-	1879	3		N	-0-			1
05		2263 N	2049	-0-	-214 B	-0-	2049	3		N	-0-			1
06		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3		N	-0-			1
07		2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3		N	-0-			1
08		2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3		N	-0-	1 5		-0-
09		2190 N	2189	-0-	-1 B	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
10		2325 N	2086	-0-	-239 B	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
11		2250 N	1939	-0-	-311 B	-0-	1938	3	1 9	N	1	1 1		-0-
12		2263 N	2062	-0-	-201 B	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2077 X	1936	-0-	-141 B	-0-	1936	3		N	-0-		1	
02		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3		N	-0-		1	
03		1953 N	1675	-0-	-278 B	-0-	1675	3		N	-0-		1	
04		1860 N	1760	-0-	-100 B	-0-	1760	3		N	-0-		1	
05		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3		N	-0-		1	
06		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3		N	-0-		1	
07		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3		N	-0-		1	
08		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3		N	-0-	1 5	-0-	
09		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3		N	-0-		-0-	
10		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3		N	-0-		-0-	
11		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2132	3	2 9	N	2	1 1	1	
*12		2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3		N	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			24,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730													
01		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3		N	-0-		1
02		1682 N	1595	-0-	-87 B	-0-	1595	3		N	-0-		1
03		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3		N	-0-		1
04		1710 N	1620	-0-	-90 B	-0-	1620	3		N	-0-		1
05		1705 N	1620	-0-	-85 B	-0-	1620	3		N	-0-		1
06		1710 N	1574	-0-	-136 B	-0-	1574	3		N	-0-		1
07		1674 N	1614	-0-	-60 B	-0-	1614	3		N	-0-		1
08		1612 N	1565	-0-	-47 B	-0-	1565	3		N	-0-	1 5	-0-
09		1560 N	1559	-0-	-1 B	-0-	1559	3		N	-0-		-0-
10		1612 N	1496	-0-	-116 B	-0-	1496	3		N	-0-		-0-
11		1500 N	1445	-0-	-55 B	-0-	1444	3	1 9	N	1		1
12		1612 N	1526	-0-	-86 B	-0-	1526	3		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			19,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730													
01		1333 N	950	-0-	-383 B	-0-	950	3		N	-0-		1
02		1131 N	804	-0-	-327 B	-0-	804	3		N	-0-		1
03		1085 N	863	-0-	-222 B	-0-	863	3		N	-0-		1
04		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3		N	-0-		1
05		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3		N	-0-		1
06		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3		N	-0-		1
07		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3		N	-0-		1
08		1643 N	1065	-0-	-578 B	-0-	1065	3		N	-0-	1 5	-0-
09		1110 N	730	-0-	-380 B	-0-	730	3		N	-0-		-0-
10		1085 N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042	3		N	-0-		-0-
11		1020 N	885	-0-	-135 B	-0-	884	3	1 9	N	1		1
*12		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			12,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3038 X	366	-0-	-2672 B	-0-	366 3				Y	1
02		448 X	448	-0-	-0- B	-0-	448 3				Y	1
03		775 N	611	-0-	-164 B	-0-	611 3				Y	1
04		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3			1 5	Y	-0-
05		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	622 3		1 9		Y	1
06		600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536 3				Y	1
07		620 N	247	-0-	-373 B	-0-	247 3			1 5	Y	-0-
08		620 N	422	-0-	-198 B	-0-	422 3				Y	-0-
09		540 N	465	-0-	-75 B	-0-	465 3				Y	-0-
10		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3				Y	-0-
11		420 N	277	-0-	-143 B	-0-	276 3		1 9		Y	1
*12		496 N	281	-0-	-215 B	-0-	281 3			1 1	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,220	TOTAL CONDENSATE PROD:							2	

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		4061 X	3469	-0-	-592 B	-0-	3469 3				N	1
02		4814 X	2450	-0-	-2364 B	-0-	2450 3				N	1
03		5146 X	2746	-0-	-2400 B	-0-	2746 3				N	1
04		5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	5255 3			1 5	N	-0-
05		4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	4794 3		1 9		N	1
06		3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758 3				N	1
07		5146 X	3066	-0-	-2080 B	-0-	3066 3				N	1
08		4588 X	4519	-0-	-69 B	-0-	4519 3			1 5	N	-0-
09		4972 X	4972	-0-	-0- B	-0-	4972 3				N	-0-
10		5400 X	5400	-0-	-0- B	-0-	5400 3				N	-0-
11		4380 X	3974	-0-	-406 B	-0-	3971 3		3 9		N	1
12		4588 X	4530	-0-	-58 B	-0-	4528 3		2 9		N	1
TOTAL GAS PROD:			48,934	TOTAL CONDENSATE PROD:							6	

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		75619 X	36686	-0-	-38933 B	-0-	36686 3				Y	-0-
02		24016 X	24016	-0-	-0- B	-0-	24016 3				Y	-0-
03		17226 X	17226	-0-	-0- B	-0-	17226 3				Y	-0-
04		13072 X	13072	-0-	-0- B	-0-	13072 3				Y	-0-
05		12544 X	12544	-0-	-0- B	-0-	12544 3				Y	-0-
06		10199 X	10199	-0-	-0- B	-0-	10199 3				Y	-0-
07		9357 X	9357	-0-	-0- B	-0-	9356 3		1 9		Y	1
08		11563 X	8240	-0-	-3323 B	-0-	8240 3			1 5	Y	-0-
09		11190 X	7144	-0-	-4046 B	-0-	7144 3				Y	-0-
10		11563 X	7040	-0-	-4523 B	-0-	7040 3				Y	-0-
11		10200 X	6800	-0-	-3400 B	-0-	6794 3		6 9		Y	1
12		9362 X	7518	-0-	-1844 B	-0-	7515 3		3 9		Y	1
TOTAL GAS PROD:			159,842	TOTAL CONDENSATE PROD:							9	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3162 X	3110	-0-	-52 B	-0-	3110 3			Y	-0-		1
02	3027 X	3027	-0-	-0- B	-0-	3027 3			Y	-0-		1
03	3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	3064 3			Y	-0-		1
04	2762 X	2762	-0-	-0- B	-0-	2762 3			Y	-0-		1
05	2897 X	2897	-0-	-0- B	-0-	2897 3			Y	-0-		1
06	2760 X	2749	-0-	-11 B	-0-	2749 3			Y	-0-		1
07	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	2858 3			Y	-0-		1
08	3069 X	2826	-0-	-243 B	-0-	2826 3			Y	-0-	1 5	-0-
09	2790 X	2786	-0-	-4 B	-0-	2786 3			Y	-0-		-0-
10	2883 X	2613	-0-	-270 B	-0-	2613 3			Y	-0-		-0-
11	2760 X	2138	-0-	-622 B	-0-	2136 3		2 9	Y	2	1 1	1
12	2883 X	2719	-0-	-164 B	-0-	2718 3		1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		33,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122												
01	31802 X	31802	-0-	-0- B	-0-	31802 3			Y	-0-		1
02	23431 X	23431	-0-	-0- B	-0-	23431 3			Y	-0-		1
03	18638 X	18638	-0-	-0- B	-0-	18638 3			Y	-0-		1
04	14454 X	14454	-0-	-0- B	-0-	14454 3			Y	-0-	1 5	-0-
05	10031 X	10031	-0-	-0- B	-0-	10030 3		1 9	Y	1		1
06	8312 X	8312	-0-	-0- B	-0-	8312 3			Y	-0-		1
07	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-				Y	-0-		1
08	14663 X	-0-	-0-	-14663 B	-0-				Y	-0-	1 5	-0-
09	14190 X	-0-	-0-	-14190 B	-0-				Y	-0-		-0-
10	10044 X	-0-	-0-	-10044 B	-0-				Y	3	3 1	-0-
11	8310 X	-0-	-0-	-8310 B	-0-				Y	14	13 1	1
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	8	8 1	1
TOTAL GAS PROD:		106,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038												
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3			N	-0-		1
02	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3			N	-0-		1
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3			N	-0-		1
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3			N	-0-		1
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3			N	-0-		1
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3			N	-0-		1
07	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3			N	-0-	1 5	-0-
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3			N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3			N	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3			N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3			N	-0-		-0-
*12	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498	3		N	-0-			1
02		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			1
03		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			1
04		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	3		N	-0-			1
05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-			1
06		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3		N	-0-			1
07		465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321	3		N	-0-	1 5		-0-
08		434 N	246	-0-	-188 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
10		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
11		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
*12		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,418		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1457 N	774	-0-	-683 B	-0-	774	3		N	-0-			1
02		1421 N	752	-0-	-669 B	-0-	752	3		N	-0-			1
03		1054 N	787	-0-	-267 B	-0-	787	3		N	-0-			1
04		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			1
05		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-			1
06		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3		N	-0-			1
07		837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789	3		N	-0-			1
08		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3		N	-0-	1 5		-0-
09		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
10		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
11		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3	1 9	N	1			1
12		1767 N	1585	-0-	-182 B	-0-	1585	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			13,869		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4247 X	3729	-0-	-518 B	-0-	3729	3		Y	-0-			1
02		4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	4008	3		Y	-0-			1
03		3888 X	3888	-0-	-0- B	-0-	3888	3		Y	-0-			1
04		3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	3		Y	-0-	1 5		-0-
05		3719 X	3719	-0-	-0- B	-0-	3718	3	1 9	Y	1			1
06		3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3		Y	-0-			1
07		3823 X	3823	-0-	-0- B	-0-	3823	3		Y	-0-			1
08		3751 X	3707	-0-	-44 B	-0-	3707	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3630 X	3537	-0-	-93 B	-0-	3537	3		Y	-0-			-0-
10		3751 X	3547	-0-	-204 B	-0-	3547	3		Y	-0-			-0-
11		3630 X	3457	-0-	-173 B	-0-	3454	3	3 9	Y	3	2 1		1
12		3751 X	3526	-0-	-225 B	-0-	3526	3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,077		TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	3034	-0-	-314 B	-0-	3034	3		Y	-0-			1
02		3161 X	2870	-0-	-291 B	-0-	2870	3		Y	-0-			1
03		3379 X	2850	-0-	-529 B	-0-	2850	3		Y	-0-			1
04		3270 X	2658	-0-	-612 B	-0-	2658	3		Y	-0-			1
05		3069 X	2747	-0-	-322 B	-0-	2747	3		Y	-0-			1
06		2970 X	2479	-0-	-491 B	-0-	2479	3		Y	-0-			1
07		3069 X	2705	-0-	-364 B	-0-	2705	3		Y	-0-			1
08		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3		Y	-0-			-0-
10		3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	3		Y	-0-			-0-
11		3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	3022	3	3 9	Y	3	2 1		1
*12		3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	3183	3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			33,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3		Y	-0-			1
02		1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3		Y	-0-			1
03		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3		Y	-0-			1
04		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3		Y	-0-			1
05		1488 N	1477	-0-	-11 B	-0-	1477	3		Y	-0-			1
06		1440 N	1375	-0-	-65 B	-0-	1375	3		Y	-0-			1
07		1488 N	1439	-0-	-49 B	-0-	1439	3		Y	-0-			1
08		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3		Y	-0-			-0-
10		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3		Y	-0-			-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3		Y	-0-			-0-
12		1240 N	1122	-0-	-118 B	-0-	1121	3	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:			17,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	3		Y	-0-			1
02		3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	3		Y	-0-			1
03		3536 X	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	3		Y	-0-			1
04		3336 X	3336	-0-	-0- B	-0-	3336	3		Y	-0-	1 5		-0-
05		2916 X	2916	-0-	-0- B	-0-	2915	3	1 9	Y	1			1
06		3142 X	3142	-0-	-0- B	-0-	3142	3		Y	-0-			1
07		2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3		Y	-0-			1
08		3534 X	2773	-0-	-761 B	-0-	2773	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3330 X	2747	-0-	-583 B	-0-	2747	3		Y	-0-			-0-
10		3255 X	2819	-0-	-436 B	-0-	2819	3		Y	-0-			-0-
11		3150 X	2600	-0-	-550 B	-0-	2597	3	3 9	Y	3	2 1		1
12		2852 X	2529	-0-	-323 B	-0-	2529	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			36,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5340 X	5340	-0-	-0- B	-0-	5340	3		N	-0-			1
02		4698 X	4619	-0-	-79 B	-0-	4619	3		N	-0-			1
03		5022 X	4873	-0-	-149 B	-0-	4873	3		N	-0-			1
04		5073 X	5073	-0-	-0- B	-0-	5073	3		N	-0-			1
05		5138 X	5138	-0-	-0- B	-0-	5138	3		N	-0-			1
06		5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	3		N	-0-			1
07		5138 X	5138	-0-	-0- B	-0-	5138	3		N	-0-			1
08		5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5123	3		N	-0-	1 5		-0-
09		4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	3		N	-0-			-0-
10		5266 X	5266	-0-	-0- B	-0-	5266	3		N	-0-			-0-
11		5116 X	5116	-0-	-0- B	-0-	5112	3	4 9	N	4	3 1		1
*12		5234 X	5234	-0-	-0- B	-0-	5232	3	2 9	N	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			61,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
01		3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-				Y	-0-			1
02		1885 X	-0-	-0-	-1885 B	-0-				Y	-0-			1
03		2015 X	-0-	-0-	-2015 B	-0-				Y	-0-			1
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
05		4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	4283	3		Y	-0-			1
06		2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3		Y	-0-			1
07		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3		Y	-0-			1
08		4278 X	1422	-0-	-2856 B	-0-	1422	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		4140 X	19	-0-	-4121 B	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
10		4278 X	-0-	-0-	-4278 B	-0-				Y	-0-			-0-
11		2550 X	-0-	-0-	-2550 B	-0-				Y	7	6 1		1
12		2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-				Y	6	6 1		1
TOTAL GAS PROD:			10,479			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898														
01		7037 X	5437	-0-	-1600 B	-0-	5437	3		N	-0-			1
02		6438 X	4113	-0-	-2325 B	-0-	4113	3		N	-0-			1
03		6882 X	5051	-0-	-1831 B	-0-	5051	3		N	-0-			1
04		5850 X	4269	-0-	-1581 B	-0-	4269	3		N	-0-			1
05		6045 X	5413	-0-	-632 B	-0-	5413	3		N	-0-			1
06		5250 X	4646	-0-	-604 B	-0-	4646	3		N	-0-			1
07		6333 X	6333	-0-	-0- B	-0-	562	1	5771 3	N	-0-			1
08		5412 X	5412	-0-	-0- B	-0-	513	1	4899 3	N	-0-	1 5		-0-
09		5932 X	5932	-0-	-0- B	-0-	468	1	5464 3	N	-0-			-0-
10		5084 X	4864	-0-	-220 B	-0-	497	1	4367 3	N	-0-			-0-
11		4920 X	4862	-0-	-58 B	-0-	238	1	4620 3	N	4	3 1		1
*12		6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	112	1	6475 3	N	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			62,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																				
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001													TOTAL DEPTH 14120	PERF.13624	- 13964					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		868 N	676	-0-	-192 B	-0-	676 3					N	-0-			1				
02		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3					N	-0-			1				
03		744 N	613	-0-	-131 B	-0-	613 3					N	-0-			1				
04		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3					N	-0-			1				
05		713 N	622	-0-	-91 B	-0-	622 3					N	-0-			1				
06		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3					N	-0-			1				
07		1643 N	1060	-0-	-583 B	-0-	1060 3					N	-0-			1				
08		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 3					N	-0-	1 5		-0-				
09		720 N	581	-0-	-139 B	-0-	581 3					N	-0-			-0-				
10		1054 N	491	-0-	-563 B	-0-	491 3					N	-0-			-0-				
11		1290 N	405	-0-	-885 B	-0-	20 1	384 3				N	1			1				
							1 9													
*12		589 N	318	-0-	-271 B	-0-	5 1	313 3				N	-0-	1 1		-0-				
TOTAL GAS PROD:			9,062														TOTAL CONDENSATE PROD:	1		

LOVERING, E. H. "A"													WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 13285	PERF.12915	- 13019			
01		8587 X	3286	-0-	-5301 B	-0-	3286 3					Y	-0-			1				
02		7627 X	3081	-0-	-4546 B	-0-	3081 3					Y	-0-			1				
03		8153 X	3075	-0-	-5078 B	-0-	3075 3					Y	-0-			1				
04		7890 X	2742	-0-	-5148 B	-0-	2742 3					Y	-0-			1				
05		5084 X	2508	-0-	-2576 B	-0-	2508 3					Y	-0-			1				
06		3180 X	2048	-0-	-1132 B	-0-	2048 3					Y	-0-			1				
07		3286 X	353	-0-	-2933 B	-0-	353 3					Y	-0-	1 5		-0-				
08		9567 X	9567	-0-	-0- B	-0-	9567 3					Y	-0-			-0-				
09		8999 X	8999	-0-	-0- B	-0-	8999 3					Y	-0-			-0-				
10		9373 X	9373	-0-	-0- B	-0-	9372 3		1 9			Y	1	1 1		-0-				
11		9014 X	9014	-0-	-0- B	-0-	9007 3		7 9			Y	6	5 1		1				
*12		7237 X	7237	-0-	-0- B	-0-	7234 3		3 9			Y	3	3 1		1				
TOTAL GAS PROD:			61,283														TOTAL CONDENSATE PROD:	10		

HODGES "A"													WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 13973	PERF.13520	- 13884			
01		6882 X	6327	-0-	-555 B	-0-	6327 3					Y	-0-			-0-				
02		6757 X	6122	-0-	-635 B	-0-	6122 3					Y	-0-			-0-				
03		7223 X	1051	-0-	-6172 B	-0-	1051 3					Y	-0-			-0-				
04		6990 X	3430	-0-	-3560 B	-0-	3430 3					Y	-0-			-0-				
05		6541 X	3	-0-	-6538 B	-0-	3 3					Y	-0-			-0-				
06		12263 X	12263	-0-	-0- B	-0-	12263 3					Y	-0-			-0-				
07		6541 X	2047	-0-	-4494 B	-0-	2047 3					Y	-0-			-0-				
08		6843 X	6843	-0-	-0- B	-0-	6843 3					Y	-0-			-0-				
09		12000 X	8312	-0-	-3688 B	-0-	8312 3					Y	-0-			-0-				
10		12400 X	9911	-0-	-2489 B	-0-	9910 3		1 9			Y	1	1 1		-0-				
11		12000 X	5152	-0-	-6848 B	-0-	5148 3		4 9			Y	4	3 1		1				
12		8587 X	61	-0-	-8526 B	-0-	61 3					Y	-0-			1				
TOTAL GAS PROD:			61,522														TOTAL CONDENSATE PROD:	5		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4388 X	4258	-0-	-130 B	-163003	4258	3		Y	-0-			-0-
02		3712 X	4596	-0-	884 B	-162119	4596	3		Y	-0-			-0-
03		3968 X	4621	-0-	653 B	-161466	4621	3		Y	-0-			-0-
04		3840 X	4319	-0-	479 B	-160987	4319	3		Y	-0-			-0-
05		3968 X	4647	-0-	679 B	-160308	4647	3		Y	-0-			-0-
06		3840 X	4388	-0-	548 B	-159760	4388	3		Y	-0-			-0-
07		3968 X	4168	-0-	200 B	-159560	4168	3		Y	-0-			-0-
08		4402 X	4456	-0-	54 B	-159506	4456	3		Y	-0-			-0-
09		4260 X	4021	-0-	-239 B	-159506	4021	3		Y	-0-			-0-
10		4402 X	4338	-0-	-64 B	-159506	4338	3		Y	-0-			-0-
11		4260 X	3768	-0-	-492 B	-159506	3765	3	3 9	Y	3	2 1		1
12		4402 X	3761	-0-	-641 B	-159506	3760	3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			51,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
01		6901 X	6598	-0-	-303 B	-0-	6598	3		Y	-0-			1
02		6333 X	6333	-0-	-0- B	-0-	6333	3		Y	-0-			1
03		6541 X	6163	-0-	-378 B	-0-	6163	3		Y	-0-			1
04		6330 X	6061	-0-	-269 B	-0-	6061	3		Y	-0-			1
05		6541 X	6108	-0-	-433 B	-0-	6108	3		Y	-0-			1
06		6330 X	6038	-0-	-292 B	-0-	6038	3		Y	-0-			1
07		6588 X	6588	-0-	-0- B	-0-	6588	3		Y	-0-			1
08		6987 X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		6313 X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	3		Y	-0-			-0-
10		6603 X	6549	-0-	-54 B	-0-	6549	3		Y	-0-			-0-
11		6750 X	6062	-0-	-688 B	-0-	6058	3	4 9	Y	4	3 1		1
12		6975 X	6081	-0-	-894 B	-0-	6079	3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			75,881			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
01		2821 X	2275	-0-	-546 B	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
02		2146 N	2135	-0-	-11 B	-0-	2135	3		N	-0-			-0-
03		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
04		2190 N	1900	-0-	-290 B	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
05		2294 N	1537	-0-	-757 B	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
06		2220 N	1718	-0-	-502 B	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
07		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
08		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
09		2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3		N	-0-			-0-
10		1953 N	1865	-0-	-88 B	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
11		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
12		2294 N	1605	-0-	-689 B	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			1
02		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			1
03		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-			1
04		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-			1
05		589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3		N	-0-			1
06		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 3		N	-0-			1
07		558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535 3		N	-0-	1 5		-0-
08		558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
09		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3		N	-0-			-0-
10		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-			-0-
11		510 N	369	-0-	-141 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
*12		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643													
01		6262 X	5820	-0-	-442 B	-70685	5820 3		Y	-0-			1
02		5307 X	5591	-0-	284 B	-70401	5591 3		Y	-0-			1
03		5704 X	5978	-0-	274 B	-70127	5978 3		Y	-0-			1
04		5520 X	5869	-0-	349 B	-69778	5869 3		Y	-0-			1
05		5704 X	5607	-0-	-97 B	-69778	5607 3		Y	-0-			1
06		5520 X	5764	-0-	244 B	-69534	5764 3		Y	-0-			1
07		5704 X	6164	-0-	460 B	-69074	6164 3		Y	-0-			1
08		6076 X	5674	-0-	-402 B	-69074	5674 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		5880 X	5546	-0-	-334 B	-69074	5546 3		Y	-0-			-0-
10		6138 X	5924	-0-	-214 B	-69074	5924 3		Y	-0-			-0-
11		5940 X	4689	-0-	-1251 B	-69074	4685 3	4 9	Y	4	3 1		1
12		6138 X	5091	-0-	-1047 B	-69074	5089 3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			67,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		8184 X	6971	-0-	-1213 B	-0-	6971	3			Y	-0-
02		7008 X	7008	-0-	-0- B	-0-	7008	3			Y	-0-
03		6882 X	6029	-0-	-853 B	-0-	6029	3			Y	-0-
04		7303 X	7303	-0-	-0- B	-0-	7303	3			Y	-0-
05		7798 X	7798	-0-	-0- B	-0-	7798	3			Y	-0-
06		7395 X	7395	-0-	-0- B	-0-	7395	3			Y	-0-
07		7254 X	7254	-0-	-0- B	-0-	7254	3			Y	-0-
08		7130 X	2886	-0-	-4244 B	-0-	2886	3			Y	-0-
09		6900 X	1167	-0-	-5733 B	-0-	1167	3			Y	-0-
10		14089 X	14089	-0-	-0- B	-0-	14089	3	2	9	Y	2
11		9320 X	9320	-0-	-0- B	-0-	9313	3	7	9	Y	6
*12		9247 X	9247	-0-	-0- B	-0-	9244	3	3	9	Y	3
TOTAL GAS PROD:			86,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410												
01		5890 X	5663	-0-	-227 B	-0-	5663	3			N	-0-
02		5452 X	5394	-0-	-58 B	-0-	5394	3			N	-0-
03		5828 X	5696	-0-	-132 B	-0-	5696	3			N	-0-
04		5640 X	5423	-0-	-217 B	-0-	5423	3			N	-0-
05		5766 X	5506	-0-	-260 B	-0-	5506	3			N	-0-
06		5580 X	5469	-0-	-111 B	-0-	5469	3			N	-0-
07		5766 X	5494	-0-	-272 B	-0-	5494	3			N	-0-
08		5704 X	5627	-0-	-77 B	-0-	5627	3			N	-0-
09		5460 X	5034	-0-	-426 B	-0-	5034	3			N	-0-
10		5642 X	5085	-0-	-557 B	-0-	5085	3			N	-0-
11		5460 X	4809	-0-	-651 B	-0-	4805	3	4	9	N	4
12		5642 X	4991	-0-	-651 B	-0-	4989	3	2	9	N	2
TOTAL GAS PROD:			64,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741												
01		11081 X	7583	-0-	-3498 B	-0-	7583	3			Y	-0-
02		7279 X	6791	-0-	-488 B	-0-	6791	3			Y	-0-
03		7781 X	7145	-0-	-636 B	-0-	7145	3			Y	-0-
04		7530 X	6416	-0-	-1114 B	-0-	6416	3			Y	-0-
05		7657 X	6529	-0-	-1128 B	-0-	6529	3			Y	-0-
06		7350 X	3360	-0-	-3990 B	-0-	3360	3			Y	-0-
07		7385 X	7385	-0-	-0- B	-0-	7385	3			Y	-0-
08		6644 X	6644	-0-	-0- B	-0-	6644	3			Y	-0-
09		6444 X	6444	-0-	-0- B	-0-	6444	3			Y	-0-
10		6178 X	6178	-0-	-0- B	-0-	6178	3			Y	-0-
11		5329 X	5329	-0-	-0- B	-0-	5325	3	4	9	Y	4
*12		5019 X	5019	-0-	-0- B	-0-	5017	3	2	9	Y	2
TOTAL GAS PROD:			74,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		4588 X	3658	-0-	-930 B	-0-	3658	3			N	1
02		3741 X	2687	-0-	-1054 B	-0-	2687	3			N	1
03		3999 X	2560	-0-	-1439 B	-0-	2560	3			N	1
04		3870 X	1672	-0-	-2198 B	-0-	1672	3			N	1
05		3658 X	2720	-0-	-938 B	-0-	2720	3			N	1
06		3540 X	3172	-0-	-368 B	-0-	3172	3			N	1
07		3034 X	3034	-0-	-0 B	-0-	3034	3			N	1
08		2895 X	2895	-0-	-0 B	-0-	2895	3		1 5	N	-0-
09		3180 X	2904	-0-	-276 B	-0-	2904	3			N	-0-
10		3286 X	2922	-0-	-364 B	-0-	2922	3			N	-0-
11		3180 X	1962	-0-	-1218 B	-0-	1961	3	1 9		N	-0-
12		3038 X	862	-0-	-2176 B	-0-	862	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480												

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580												

01		3348 X	2477	-0-	-871 B	-0-	2477	3			N	1
02		3044 X	3044	-0-	-0 B	-0-	3044	3			N	1
03		3212 X	3212	-0-	-0 B	-0-	3212	3			N	1
04		3000 X	2794	-0-	-206 B	-0-	2794	3			N	1
05		3100 X	2078	-0-	-1022 B	-0-	2078	3			N	1
06		3000 X	2803	-0-	-197 B	-0-	2803	3			N	1
07		3100 X	2442	-0-	-658 B	-0-	2442	3			N	1
08		3100 X	2653	-0-	-447 B	-0-	2653	3		1 5	N	-0-
09		2951 X	2951	-0-	-0 B	-0-	2951	3			N	-0-
10		2992 X	2992	-0-	-0 B	-0-	2992	3			N	-0-
11		2790 X	1572	-0-	-1218 B	-0-	1572	3			N	-0-
12		3038 N	2309	-0-	-729 B	-0-	2308	3	1 9		N	1
TOTAL GAS PROD:			31,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		9579 X	9579	-0-	-0- B	-0-	9579 3		Y	-0-		1
02		7432 X	7432	-0-	-0- B	-0-	7432 3		Y	-0-		1
03		8050 X	8050	-0-	-0- B	-0-	8050 3		Y	-0-		1
04		7804 X	7804	-0-	-0- B	-0-	7804 3		Y	-0-		1
05		7724 X	7724	-0-	-0- B	-0-	7724 3		Y	-0-		1
06		8044 X	8044	-0-	-0- B	-0-	8044 3		Y	-0-		1
07		7688 X	7688	-0-	-0- B	-0-	7688 3		Y	-0-		1
08		7068 X	3696	-0-	-3372 B	-0-	3696 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		6840 X	3202	-0-	-3638 B	-0-	3202 3		Y	-0-		-0-
10		7068 X	2410	-0-	-4658 B	-0-	2410 3		Y	-0-		-0-
11		6840 X	1660	-0-	-5180 B	-0-	1659 3	1 9	Y	1		1
12		7068 X	2547	-0-	-4521 B	-0-	2547 3		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			69,836				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346												
01		7132 X	7132	-0-	-0- B	-0-	7132 3		Y	-0-		1
02		6827 X	6827	-0-	-0- B	-0-	6827 3		Y	-0-		1
03		6489 X	6489	-0-	-0- B	-0-	6489 3		Y	-0-		1
04		5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	5390 3		Y	-0-		1
05		4650 X	3803	-0-	-847 B	-0-	3803 3		Y	-0-		1
06		5283 X	5283	-0-	-0- B	-0-	5283 3		Y	-0-		1
07		4941 X	4941	-0-	-0- B	-0-	4941 3		Y	-0-		1
08		6200 X	5664	-0-	-536 B	-0-	5664 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659 3		Y	-0-		-0-
10		5456 X	3189	-0-	-2267 B	-0-	3189 3		Y	-0-		-0-
11		6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	6819 3	6 9	Y	5	4 1	1
12		5859 X	5197	-0-	-662 B	-0-	5195 3	2 9	Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:			66,399				TOTAL CONDENSATE PROD:			7		

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948												
01		3193 X	2582	-0-	-611 B	-0-	2582 3		Y	-0-		1
02		2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 3		Y	-0-		1
03		2604 X	2476	-0-	-128 B	-0-	2476 3		Y	-0-		1
04		2520 X	2212	-0-	-308 B	-0-	2212 3		Y	-0-		1
05		2604 N	1434	-0-	-1170 B	-0-	1434 3		Y	-0-		1
06		2400 N	1397	-0-	-1003 B	-0-	1397 3		Y	-0-		1
07		2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 3		Y	-0-		1
08		3095 X	3095	-0-	-0- B	-0-	3095 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2684 X	2684	-0-	-0- B	-0-	2684 3		Y	-0-		-0-
10		2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	2735 3		Y	-0-		-0-
11		3000 X	2023	-0-	-977 B	-0-	2021 3	2 9	Y	2	1 1	1
*12		3100 X	2213	-0-	-887 B	-0-	2213 3		Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7463 X	6912	-0-	-551 B	-0-	6912	3		N	-0-			1
02		6757 X	6052	-0-	-705 B	-0-	6052	3		N	-0-			1
03		7223 X	6156	-0-	-1067 B	-0-	6156	3		N	-0-			1
04		6990 X	6629	-0-	-361 B	-0-	6629	3		N	-0-	1 5		-0-
05		6913 X	6777	-0-	-136 B	-0-	6776	3	1 9	N	1			1
06		6690 X	5199	-0-	-1491 B	-0-	5199	3		N	-0-			1
07		6851 X	6458	-0-	-393 B	-0-	6458	3		N	-0-			1
08		6727 X	6584	-0-	-143 B	-0-	6584	3		N	-0-	1 5		-0-
09		6510 X	5940	-0-	-570 B	-0-	5940	3		N	-0-			-0-
10		6727 X	6460	-0-	-267 B	-0-	6460	3		N	-0-			-0-
11		6360 X	5695	-0-	-665 B	-0-	5691	3	4 9	N	4	3 1		1
12		6572 X	5105	-0-	-1467 B	-0-	5103	3	2 9	N	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			73,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776														
01		6245 X	5456	-0-	-789 B	-0-	5456	3		Y	-0-			1
02		4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	3		Y	-0-			1
03		5177 X	4769	-0-	-408 B	-0-	4769	3		Y	-0-			1
04		5108 X	5108	-0-	-0- B	-0-	5108	3		Y	-0-			1
05		5177 X	4166	-0-	-1011 B	-0-	4166	3		Y	-0-			1
06		5010 X	3771	-0-	-1239 B	-0-	3771	3		Y	-0-			1
07		5177 X	4339	-0-	-838 B	-0-	4339	3		Y	-0-			1
08		5736 X	5736	-0-	-0- B	-0-	5736	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		5257 X	5257	-0-	-0- B	-0-	5257	3		Y	-0-			-0-
10		5354 X	5354	-0-	-0- B	-0-	5354	3		Y	-0-			-0-
11		4950 X	4487	-0-	-463 B	-0-	4483	3	4 9	Y	4	3 1		1
12		5115 X	4440	-0-	-675 B	-0-	4438	3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			57,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362														
01		3904 X	2786	-0-	-1118 B	-0-	2786	3		N	-0-			1
02		1680 X	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3		N	-0-			1
03		3472 X	2197	-0-	-1275 B	-0-	2197	3		N	-0-			1
04		3360 X	3088	-0-	-272 B	-0-	3088	3		N	-0-			1
05		3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	3		N	-0-			1
06		2758 X	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3		N	-0-			1
07		3966 X	3966	-0-	-0- B	-0-	3966	3		N	-0-			1
08		3348 X	2801	-0-	-547 B	-0-	2801	3		N	-0-	1 5		-0-
09		3240 X	2799	-0-	-441 B	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
10		4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	4249	3		N	-0-			-0-
11		3240 X	2791	-0-	-449 B	-0-	2788	3	3 9	N	3	2 1		1
12		3348 X	2825	-0-	-523 B	-0-	2824	3	1 9	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			35,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10183 X	10183	-0-	-0-	B	-0-	10183	3	N	-0-			1
02		6055 X	6055	-0-	-0-	B	-0-	6055	3	N	-0-			1
03		7106 X	7106	-0-	-0-	B	-0-	7106	3	N	-0-			1
04		6312 X	6312	-0-	-0-	B	-0-	6312	3	N	-0-			1
05		7066 X	7066	-0-	-0-	B	-0-	7066	3	N	-0-			1
06		4155 X	4155	-0-	-0-	B	-0-	4155	3	N	-0-			1
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	B	-0-			N	-0-	1	5	-0-
08		9433 X	9433	-0-	-0-	B	-0-	9433	3	N	-0-			-0-
09		7830 X	7830	-0-	-0-	B	-0-	7830	3	N	-0-			-0-
10		6517 X	6517	-0-	-0-	B	-0-	6517	3	N	-0-			-0-
11		7667 X	7667	-0-	-0-	B	-0-	7661	3	6 9	5	4	1	1
*12		6914 X	6914	-0-	-0-	B	-0-	6911	3	3 9	3	3	1	1
TOTAL GAS PROD:			79,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517														
01		3889 X	3482	-0-	-407	B	-0-	3482	3	N	-0-			1
02		3424 X	3424	-0-	-0-	B	-0-	3424	3	N	-0-			1
03		3565 X	1631	-0-	-1934	B	-0-	1631	3	N	-0-			1
04		4222 X	4222	-0-	-0-	B	-0-	4222	3	N	-0-			1
05		3811 X	3811	-0-	-0-	B	-0-	3811	3	N	-0-			1
06		3450 X	2855	-0-	-595	B	-0-	2855	3	N	-0-			1
07		3565 X	3334	-0-	-231	B	-0-	3334	3	N	-0-			1
08		3224 X	2323	-0-	-901	B	-0-	2323	3	N	-0-	1	5	-0-
09		3247 X	3247	-0-	-0-	B	-0-	3247	3	N	-0-			-0-
10		3855 X	3855	-0-	-0-	B	-0-	3855	3	N	-0-			-0-
11		3716 X	3716	-0-	-0-	B	-0-	3713	3	3 9	3	2	1	1
*12		3581 X	3581	-0-	-0-	B	-0-	3580	3	1 9	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			39,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612												
01		7710 X	7710	-0-	-0-	B	-0-	7710	3			1
02		6271 X	6271	-0-	-0-	B	-0-	6271	3			1
03		4245 X	4245	-0-	-0-	B	-0-	4245	3			1
04		6955 X	6955	-0-	-0-	B	-0-	6955	3			1
05		6725 X	6725	-0-	-0-	B	-0-	6725	3			1
06		6223 X	6223	-0-	-0-	B	-0-	6223	3			1
07		6311 X	6311	-0-	-0-	B	-0-	6311	3			1
08		5836 X	5836	-0-	-0-	B	-0-	5836	3		1 5	-0-
09		5301 X	5301	-0-	-0-	B	-0-	5301	3			-0-
10		5341 X	5341	-0-	-0-	B	-0-	5341	3			-0-
11		5860 X	5860	-0-	-0-	B	-0-	5856	3	4 9	3 1	1
*12		6206 X	6206	-0-	-0-	B	-0-	6204	3	2 9	2 1	1
TOTAL GAS PROD:			72,984			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590												
01		4346 X	4346	-0-	-0-	B	-0-	4346	3			1
02		4427 X	4427	-0-	-0-	B	-0-	4427	3			1
03		4334 X	4334	-0-	-0-	B	-0-	4334	3			1
04		4286 X	4286	-0-	-0-	B	-0-	4286	3		1 5	-0-
05		4465 X	4465	-0-	-0-	B	-0-	4464	3	1 9		1
06		4065 X	4065	-0-	-0-	B	-0-	4065	3			1
07		4123 X	4072	-0-	-51	B	-0-	4072	3			1
08		4371 X	4004	-0-	-367	B	-0-	4004	3		1 5	-0-
09		4516 X	4516	-0-	-0-	B	-0-	4516	3			-0-
10		4371 X	4290	-0-	-81	B	-0-	4290	3			-0-
11		4412 X	4412	-0-	-0-	B	-0-	4408	3	4 9	3 1	1
12		4371 X	4336	-0-	-35	B	-0-	4334	3	2 9	2 1	1
TOTAL GAS PROD:			51,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373																	
01	2306	X	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			Y	-0-					1
02	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			Y	-0-					1
03	2294	N	1661	-0-	-633 B	-0-	1661	3			Y	-0-					1
04	2220	N	1789	-0-	-431 B	-0-	1789	3			Y	-0-					1
05	2232	N	1435	-0-	-797 B	-0-	1435	3			Y	-0-					1
06	1620	N	1138	-0-	-482 B	-0-	1138	3			Y	-0-					1
07	1860	N	1459	-0-	-401 B	-0-	1459	3			Y	-0-					1
08	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			Y	-0-	1	5			-0-
09	1140	N	876	-0-	-264 B	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1070	-0-	-387 B	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1950	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1245	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 18,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786																	
01	4898	X	4146	-0-	-752 B	-0-	4146	3			N	-0-					1
02	3996	X	3996	-0-	-0- B	-0-	3996	3			N	-0-					1
03	4650	X	3969	-0-	-681 B	-0-	3969	3			N	-0-					1
04	4500	X	4021	-0-	-479 B	-0-	4021	3			N	-0-	1	5			-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0- B	-0-	4501	3	1	9	N	1					1
06	4140	X	4023	-0-	-117 B	-0-	4023	3			N	-0-					1
07	4485	X	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	3			N	-0-					1
08	4495	X	4094	-0-	-401 B	-0-	4094	3			N	-0-	1	5			-0-
09	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4418	-0-	-77 B	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4053	-0-	-297 B	-0-	4050	3	3	9	N	3		2	1		1
12	4712	X	4037	-0-	-675 B	-0-	4035	3	2	9	N	2		2	1		1

TOTAL GAS PROD: 50,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		4743 X	4662	-0-	-81	B	-0-	4662	3	N	-0-	1
02		4539 X	4539	-0-	-0-	B	-0-	4539	3	N	-0-	1
03		4836 X	4836	-0-	-0-	B	-0-	4836	3	N	-0-	1
04		4380 X	3969	-0-	-411	B	-0-	3969	3	N	-0-	1
05		4526 X	4306	-0-	-220	B	-0-	4306	3	N	-0-	1
06		4380 X	3906	-0-	-474	B	-0-	3906	3	N	-0-	1
07		4526 X	4053	-0-	-473	B	-0-	4053	3	N	-0-	1
08		4061 X	3936	-0-	-125	B	-0-	3936	3	N	1 5	-0-
09		3930 X	3797	-0-	-133	B	-0-	3797	3	N	-0-	-0-
10		4061 X	4059	-0-	-2	B	-0-	4059	3	N	-0-	-0-
11		3930 X	3769	-0-	-161	B	-0-	3766	3	3 9 N	3	1
*12		5119 X	5119	-0-	-0-	B	-0-	5117	3	2 9 N	2	1
TOTAL GAS PROD:			50,951				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		3844 X	3478	-0-	-366	B	-0-	3478	3	N	-0-	1
02		3236 X	3236	-0-	-0-	B	-0-	3236	3	N	-0-	1
03		3627 X	3040	-0-	-587	B	-0-	3040	3	N	-0-	1
04		3510 X	2829	-0-	-681	B	-0-	2829	3	N	1 5	-0-
05		3472 X	3273	-0-	-199	B	-0-	3272	3	1 9 N	1	1
06		3360 X	2472	-0-	-888	B	-0-	2472	3	N	-0-	1
07		3472 X	2943	-0-	-529	B	-0-	2943	3	N	-0-	1
08		3162 X	3162	-0-	-0-	B	-0-	3162	3	N	1 5	-0-
09		3571 X	3571	-0-	-0-	B	-0-	3571	3	N	-0-	-0-
10		2966 X	2966	-0-	-0-	B	-0-	2966	3	N	-0-	-0-
11		2250 X	2198	-0-	-52	B	-0-	2196	3	2 9 N	2	1
*12		3690 X	3690	-0-	-0-	B	-0-	3689	3	1 9 N	1	1
TOTAL GAS PROD:			36,858				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		4916 X	3145	-0-	-1771	B	-0-	3145	3	Y	-0-	1
02		3623 X	3623	-0-	-0-	B	-0-	3623	3	Y	-0-	1
03		3968 X	3894	-0-	-74	B	-0-	3894	3	Y	-0-	1
04		3840 X	2972	-0-	-868	B	-0-	2972	3	Y	-0-	1
05		4566 X	4566	-0-	-0-	B	-0-	4566	3	Y	-0-	1
06		6020 X	6020	-0-	-0-	B	-0-	6020	3	Y	-0-	1
07		7336 X	7336	-0-	-0-	B	-0-	7336	3	Y	-0-	1
08		7931 X	7931	-0-	-0-	B	-0-	7931	3	Y	1 5	-0-
09		6304 X	6304	-0-	-0-	B	-0-	6304	3	Y	-0-	-0-
10		5573 X	5573	-0-	-0-	B	-0-	5573	3	Y	-0-	-0-
11		3224 X	3224	-0-	-0-	B	-0-	3221	3	3 9 Y	3	1
*12		4644 X	4644	-0-	-0-	B	-0-	4642	3	2 9 Y	2	1
TOTAL GAS PROD:			59,232				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6634 X	5308	-0-	-1326 B	-0-	5308	3			N	-0-					1
02		6235 X	5454	-0-	-781 B	-0-	5454	3			N	-0-					1
03		6665 X	6121	-0-	-544 B	-0-	6121	3			N	-0-					1
04		6450 X	4397	-0-	-2053 B	-0-	4397	3			N	-0-					1
05		5828 X	5301	-0-	-527 B	-0-	5301	3			N	-0-					1
06		5910 X	4704	-0-	-1206 B	-0-	4704	3			N	-0-					1
07		6107 X	4690	-0-	-1417 B	-0-	4690	3			N	-0-					1
08		5394 X	5047	-0-	-347 B	-0-	5047	3			N	-0-	1	5			-0-
09		5130 X	4710	-0-	-420 B	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
10		5301 X	4913	-0-	-388 B	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
11		4890 X	4872	-0-	-18 B	-0-	4868	3	4	9	N	4		3	1		1
12		5053 X	4991	-0-	-62 B	-0-	4989	3	2	9	N	2		2	1		1
TOTAL GAS PROD:			60,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000																	
01		12400 X	11375	-0-	-1025 B	-0-	11375	3			Y	-0-					1
02		11484 X	10747	-0-	-737 B	-0-	10747	3			Y	-0-					1
03		12276 X	10992	-0-	-1284 B	-0-	10992	3			Y	-0-					1
04		11880 X	10586	-0-	-1294 B	-0-	10586	3			Y	-0-					1
05		11501 X	8054	-0-	-3447 B	-0-	8054	3			Y	-0-					1
06		12051 X	12051	-0-	-0- B	-0-	12051	3			Y	-0-					1
07		11501 X	10550	-0-	-951 B	-0-	10550	3			Y	-0-					1
08		11005 X	9115	-0-	-1890 B	-0-	9115	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		14424 X	14424	-0-	-0- B	-0-	14424	3			Y	-0-					-0-
10		12338 X	11024	-0-	-1314 B	-0-	11022	3	2	9	Y	2		2	1		-0-
11		12116 X	12116	-0-	-0- B	-0-	12107	3	9	9	Y	8		7	1		1
12		12338 X	9838	-0-	-2500 B	-0-	9834	3	4	9	Y	4		4	1		1
TOTAL GAS PROD:			130,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			14								

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823																	
01		3224 X	3014	-0-	-210 B	-0-	3014	3			N	-0-					1
02		2958 X	2716	-0-	-242 B	-0-	2716	3			N	-0-					1
03		3162 X	2836	-0-	-326 B	-0-	2836	3			N	-0-					1
04		3060 X	2596	-0-	-464 B	-0-	2596	3			N	-0-	1	5			-0-
05		3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	3020	3	1	9	N	1					1
06		3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3			N	-0-					1
07		2914 X	2910	-0-	-4 B	-0-	2910	3			N	-0-					1
08		3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	3			N	-0-	1	5			-0-
09		3030 X	2629	-0-	-401 B	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
10		3131 X	2659	-0-	-472 B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
11		3030 X	2363	-0-	-667 B	-0-	2361	3	2	9	N	2		1	1		1
12		3069 X	2871	-0-	-198 B	-0-	2870	3	1	9	N	1		1	1		1
TOTAL GAS PROD:			33,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-	3904	3			N	1
02		4050 X	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	3			N	1
03		3968 X	3701	-0-	-267 B	-0-	3701	3			N	1
04		4295 X	4295	-0-	-0- B	-0-	4295	3			N	1
05		4362 X	4362	-0-	-0- B	-0-	4362	3			N	1
06		4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	4131	3			N	1
07		4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	4014	3			N	1
08		4030 X	3407	-0-	-623 B	-0-	3407	3		1 5	N	-0-
09		3900 X	2918	-0-	-982 B	-0-	2918	3			N	-0-
10		4030 X	1087	-0-	-2943 B	-0-	1087	3			N	-0-
11		3900 X	2621	-0-	-1279 B	-0-	2618	3	3 9		N	1
12		3999 X	2861	-0-	-1138 B	-0-	2861	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		6335 X	6335	-0-	-0- B	-0-	6335	3			N	1
02		5859 X	5859	-0-	-0- B	-0-	5859	3			N	1
03		6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	6040	3			N	1
04		5610 X	4868	-0-	-742 B	-0-	4868	3		1 5	N	-0-
05		5797 X	4995	-0-	-802 B	-0-	4994	3	1 9		N	1
06		5610 X	4876	-0-	-734 B	-0-	4876	3			N	1
07		5797 X	5125	-0-	-672 B	-0-	5125	3			N	1
08		5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	3		1 5	N	-0-
09		4710 X	4605	-0-	-105 B	-0-	4605	3			N	-0-
10		4867 X	4534	-0-	-333 B	-0-	4534	3			N	-0-
11		4710 X	3309	-0-	-1401 B	-0-	3309	3			N	-0-
12		4867 X	3272	-0-	-1595 B	-0-	3272	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01		6541 X	3836	-0-	-2705 B	-0-	3836	3			N	1
02		6032 X	4155	-0-	-1877 B	-0-	4155	3			N	1
03		6978 X	6978	-0-	-0- B	-0-	6978	3			N	1
04		6330 X	6330	-0-	-0- B	-0-	6330	3			N	1
05		6026 X	6026	-0-	-0- B	-0-	6026	3			N	1
06		6240 X	4403	-0-	-1837 B	-0-	4403	3			N	1
07		6448 X	4157	-0-	-2291 B	-0-	4157	3			N	1
08		5735 X	3337	-0-	-2398 B	-0-	3337	3		1 5	N	-0-
09		8244 X	8244	-0-	-0- B	-0-	8244	3			N	-0-
10		7826 X	7826	-0-	-0- B	-0-	7825	3	1 9		N	-0-
11		7821 X	7821	-0-	-0- B	-0-	7815	3	6 9		N	1
*12		8253 X	8253	-0-	-0- B	-0-	8250	3	3 9		N	1
TOTAL GAS PROD:		71,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3818 X	3818	-0-	-0-	B	-0-		3818	3			1
02		3388 X	3388	-0-	-0-	B	-0-		3388	3			1
03		3596 X	3471	-0-	-125	B	-0-		3471	3			1
04		3480 X	3379	-0-	-101	B	-0-		3379	3			1
05		3596 X	3341	-0-	-255	B	-0-		3341	3			1
06		3480 X	3179	-0-	-301	B	-0-		3179	3			1
07		3596 X	3535	-0-	-61	B	-0-		3535	3			1
08		3494 X	3494	-0-	-0-	B	-0-		3494	3		1 5	-0-
09		3388 X	3388	-0-	-0-	B	-0-		3388	3			-0-
10		3286 X	2726	-0-	-560	B	-0-		2726	3			-0-
11		3180 X	3013	-0-	-167	B	-0-		3010	3	3 9		1
12		3286 X	3046	-0-	-240	B	-0-		3045	3	1 9		1
TOTAL GAS PROD:		39,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676													
01		7874 X	6300	-0-	-1574	B	-0-		6300	3			1
02		6786 X	5966	-0-	-820	B	-0-		5966	3			1
03		7254 X	5864	-0-	-1390	B	-0-		5864	3			1
04		7020 X	6197	-0-	-823	B	-0-		6197	3			1
05		6386 X	5435	-0-	-951	B	-0-		5435	3			1
06		6180 X	6005	-0-	-175	B	-0-		6005	3			1
07		6417 X	5173	-0-	-1244	B	-0-		5173	3			1
08		9246 X	9246	-0-	-0-	B	-0-		9246	3		1 5	-0-
09		7844 X	7844	-0-	-0-	B	-0-		7844	3			-0-
10		7981 X	7981	-0-	-0-	B	-0-		7980	3	1 9		-0-
11		8842 X	8842	-0-	-0-	B	-0-		8835	3	7 9		1
*12		7967 X	7967	-0-	-0-	B	-0-		7964	3	3 9		1
TOTAL GAS PROD:		82,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755													
01		6262 X	5549	-0-	-713	B	-0-		5549	3			1
02		5510 X	3025	-0-	-2485	B	-0-		3025	3			1
03		5890 X	4585	-0-	-1305	B	-0-		4585	3			1
04		5700 X	3959	-0-	-1741	B	-0-		3959	3		1 5	-0-
05		5549 X	3976	-0-	-1573	B	-0-		3975	3	1 9		1
06		5370 X	3907	-0-	-1463	B	-0-		3907	3			1
07		4588 X	4047	-0-	-541	B	-0-		4047	3			1
08		4371 X	2205	-0-	-2166	B	-0-		2205	3		1 5	-0-
09		7660 X	7660	-0-	-0-	B	-0-		7660	3			-0-
10		6530 X	6530	-0-	-0-	B	-0-		6530	3			-0-
11		6220 X	6220	-0-	-0-	B	-0-		6214	3	6 9		1
*12		6067 X	6067	-0-	-0-	B	-0-		6065	3	2 9		1
TOTAL GAS PROD:		57,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988										COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 14525		PERF.11700 - 13950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		3751 X	3910	-0-	159 B	-14755	3910 3		N	-0-			1		
02		3190 X	3426	-0-	236 B	-14519	3426 3		N	-0-			1		
03		3410 X	2510	-0-	-900 B	-14519	2510 3		N	-0-			1		
04		3300 X	3857	-0-	557 B	-13962	3857 3		N	-0-	1 5		-0-		
05		3410 X	1928	-0-	-1482 B	-13962	1927 3	1 9	N	1			1		
06		3300 X	2178	-0-	-1122 B	-13962	2178 3		N	-0-			1		
07		3410 X	571	-0-	-2839 B	-13962	571 3		N	-0-			1		
08		3689 X	2300	-0-	-1389 B	-13962	2300 3		N	-0-	1 5		-0-		
09		3570 X	3270	-0-	-300 B	-13962	3270 3		N	-0-			-0-		
10		2263 X	3199	-0-	936 B	-13026	3199 3		N	-0-			-0-		
11		2220 X	2387	-0-	167 B	-12859	2385 3	2 9	N	2	1 1		1		
*12		3379 X	1673	-0-	-1706 B	-12859	1673 3		N	-0-	1 1		-0-		
TOTAL GAS PROD:				31,209		TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252										COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 13605		PERF.12208 - 13370	
01		3859 X	3606	-0-	-253 B	-0-	3606 3		N	-0-			1		
02		3509 X	3242	-0-	-267 B	-0-	3242 3		N	-0-			1		
03		3751 X	3558	-0-	-193 B	-0-	3558 3		N	-0-			1		
04		3630 X	3477	-0-	-153 B	-0-	3477 3		N	-0-			1		
05		3596 X	3527	-0-	-69 B	-0-	3527 3		N	-0-			1		
06		3480 X	3397	-0-	-83 B	-0-	3397 3		N	-0-			1		
07		3596 X	3449	-0-	-147 B	-0-	3449 3		N	-0-			1		
08		3441 X	3437	-0-	-4 B	-0-	3437 3		N	-0-	1 5		-0-		
09		3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373 3		N	-0-			-0-		
10		3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	3460 3		N	-0-			-0-		
11		4029 X	4029	-0-	-0- B	-0-	4026 3	3 9	N	3	2 1		1		
*12		5404 X	5404	-0-	-0- B	-0-	5402 3	2 9	N	2	2 1		1		
TOTAL GAS PROD:				43,959		TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600										COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12772 - 12904	
01		4079 X	4079	-0-	-0- B	-0-	4079 3		N	-0-			1		
02		3683 X	2584	-0-	-1099 B	-0-	2584 3		N	-0-			1		
03		73000 X	73000	-0-	-0- B	-0-	73000 3		N	-0-			1		
04		43115 X	43115	-0-	-0- B	-0-	43092 3	23 9	N	21	9 1		13		
05		30298 X	30298	-0-	-0- B	-0-	30248 3	50 9	N	45	47 1		11		
06		22001 X	22001	-0-	-0- B	-0-	21928 3	73 9	N	66	46 1		31		
07		18569 X	18569	-0-	-0- B	-0-	18567 3	2 9	N	2	32 1		1		
08		25606 X	16056	-0-	-9550 B	-0-	16056 3		N	-0-	1 1		-0-		
09		24780 X	13807	-0-	-10973 B	-0-	13807 3		N	-0-			-0-		
10		25606 X	13033	-0-	-12573 B	-0-	13031 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
11		21990 X	11749	-0-	-10241 B	-0-	11740 3	9 9	N	8	7 1		1		
12		18569 X	11119	-0-	-7450 B	-0-	11115 3	4 9	N	4	4 1		1		
TOTAL GAS PROD:				259,410		TOTAL CONDENSATE PROD:				148					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		8015 X	8002	-0-	-13 B	-0-	8002	3		N	-0-			1
02		7077 X	7077	-0-	-0- B	-0-	7077	3		N	-0-			1
03		7666 X	7666	-0-	-0- B	-0-	7666	3		N	-0-			1
04		6984 X	6984	-0-	-0- B	-0-	6984	3		N	-0-	1 5		-0-
05		5755 X	5755	-0-	-0- B	-0-	5754	3	1 9	N	1			1
06		6508 X	6508	-0-	-0- B	-0-	6508	3		N	-0-			1
07		7674 X	7674	-0-	-0- B	-0-	7674	3		N	-0-			1
08		7715 X	7715	-0-	-0- B	-0-	7715	3		N	-0-	1 5		-0-
09		6990 X	6152	-0-	-838 B	-0-	6152	3		N	-0-			-0-
10		7688 X	4759	-0-	-2929 B	-0-	4759	3		N	-0-			-0-
11		7470 X	2080	-0-	-5390 B	-0-	2078	3	2 9	N	2	1 1		1
12		7719 X	2112	-0-	-5607 B	-0-	2112	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			72,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
01		4447 X	3683	-0-	-764 B	-0-	3683	3		Y	-0-			1
02		3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	3871	3		Y	-0-			1
03		4393 X	4393	-0-	-0- B	-0-	4393	3		Y	-0-			1
04		4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	4268	3		Y	-0-	1 5		-0-
05		4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	4157	3	1 9	Y	1			1
06		3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	3881	3		Y	-0-			1
07		4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	4954	3		Y	-0-			1
08		4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	4510	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	4251	3		Y	-0-			-0-
10		4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4984	3		Y	-0-			-0-
11		4118 X	4118	-0-	-0- B	-0-	4115	3	3 9	Y	3	2 1		1
*12		4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	4504	3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			51,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326														
01		1320 X	-0-	-0-	-1320 B	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	1630	-0-	1630 B	1630	325	1	1304	3	N	1		1
							1	9						
08		4028 X	2398	-0-	-1630 B	-0-	448	1	1950	3	N	-0-	1 5	-0-
09		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	281	1	750	3	N	-0-		-0-
10		1643 N	995	-0-	-648 B	-0-	995	3		N	-0-			-0-
11		2040 N	1023	-0-	-1017 B	-0-	257	1	766	3	N	-0-		-0-
12		1054 N	793	-0-	-261 B	-0-	205	1	587	3	N	1		1
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			7,870			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6355 X	5585	-0-	-770 B	-0-	5585	3			N	-0-					1
02		5829 X	5098	-0-	-731 B	-0-	5098	3			N	-0-					1
03		6231 X	5864	-0-	-367 B	-0-	5864	3			N	-0-					1
04		6030 X	5510	-0-	-520 B	-0-	5510	3			N	-0-					1
05		5580 X	5460	-0-	-120 B	-0-	5460	3			N	-0-					1
06		5670 X	5146	-0-	-524 B	-0-	5146	3			N	-0-					1
07		5859 X	5742	-0-	-117 B	-0-	5742	3			N	-0-					1
08		5859 X	4871	-0-	-988 B	-0-	4871	3			N	-0-	1	5			-0-
09		5520 X	5071	-0-	-449 B	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
10		5735 X	5113	-0-	-622 B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
11		5550 X	5220	-0-	-330 B	-0-	5216	3	4	9	N	4		3	1		1
12		5735 X	4739	-0-	-996 B	-0-	4737	3	2	9	N	2		2	1		1
TOTAL GAS PROD:		63,419				TOTAL CONDENSATE PROD:						6					

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987																	
01		8277 X	7929	-0-	-348 B	-0-	7929	3			N	-0-					1
02		7105 X	7100	-0-	-5 B	-0-	7100	3			N	-0-					1
03		7595 X	3784	-0-	-3811 B	-0-	3784	3			N	-0-					1
04		7350 X	253	-0-	-7097 B	-0-	253	3			N	-0-					1
05		7595 X	7528	-0-	-67 B	-0-	7528	3			N	-0-					1
06		7350 X	3638	-0-	-3712 B	-0-	3638	3			N	-0-					1
07		7595 X	4000	-0-	-3595 B	-0-	4000	3			N	-0-					1
08		6913 X	4598	-0-	-2315 B	-0-	4598	3			N	-0-	1	5			-0-
09		6690 X	4529	-0-	-2161 B	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
10		6913 X	5697	-0-	-1216 B	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
11		5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	5961	3	4	9	N	4		3	1		1
12		4681 X	4503	-0-	-178 B	-0-	4501	3	2	9	N	2		2	1		1
TOTAL GAS PROD:		59,524				TOTAL CONDENSATE PROD:						6					

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854																	
01		3937 X	3389	-0-	-548 B	-0-	3389	3			N	-0-					1
02		3538 X	1627	-0-	-1911 B	-0-	1627	3			N	-0-					1
03		3782 X	3332	-0-	-450 B	-0-	3332	3			N	-0-					1
04		3660 X	3514	-0-	-146 B	-0-	3514	3			N	-0-					1
05		3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	3464	3			N	-0-					1
06		3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3			N	-0-					1
07		4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	4048	3			N	-0-					1
08		3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	3			N	-0-	1	5			-0-
09		3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
10		3069 X	2622	-0-	-447 B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11		3277 X	3277	-0-	-0- B	-0-	3274	3	3	9	N	3		2	1		1
*12		3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	3145	3	1	9	N	1		1	1		1
TOTAL GAS PROD:		38,729				TOTAL CONDENSATE PROD:						4					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		341 N	188	-0-	-153 B	-716072	188	3		N	-0-			1	
02		406 N	204	-0-	-202 B	-716072	204	3		N	-0-			1	
03		186 N	260	-0-	74 B	-715998	260	3		N	-0-			1	
04		180 N	301	-0-	121 B	-715877	301	3		N	-0-	1 5		-0-	
05		217 N	397	-0-	180 B	-715697	396	3	1 9	N	1			1	
06		240 N	359	-0-	119 B	-715578	359	3		N	-0-			1	
07		310 N	257	-0-	-53 B	-715578	257	3		N	-0-			1	
08		403 N	436	-0-	33 B	-715545	436	3		N	-0-	1 5		-0-	
09		360 N	282	-0-	-78 B	-715545	282	3		N	-0-			-0-	
10		248 N	217	-0-	-31 B	-715545	217	3		N	-0-			-0-	
11		420 N	203	-0-	-217 B	-715545	203	3		N	-0-			-0-	
12		279 N	408	-0-	129 B	-715416	408	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,512											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665															
01		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3		N	-0-			1	
02		2146 N	2046	-0-	-100 B	-0-	2046	3		N	-0-			1	
03		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3		N	-0-			1	
04		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3		N	-0-	1 5		-0-	
05		2201 N	2174	-0-	-27 B	-0-	2173	3	1 9	N	1			1	
06		2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3		N	-0-			1	
07		2387 N	1842	-0-	-545 B	-0-	1842	3		N	-0-			1	
08		2170 N	985	-0-	-1185 B	-0-	985	3		N	-0-	1 5		-0-	
09		2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	3		N	-0-			-0-	
10		2609 N	2609	-0-	-0- B	-0-	2609	3		N	-0-			-0-	
11		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2382	3	2 9	N	2	1 1		1	
12		2852 N	2231	-0-	-621 B	-0-	2231	3		N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			26,331											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373															
01		6758 X	5195	-0-	-1563 B	-0-	5195	3		N	-0-			1	
02		6974 X	6974	-0-	-0- B	-0-	6974	3		N	-0-			1	
03		6572 X	5862	-0-	-710 B	-0-	5862	3		N	-0-			1	
04		6539 X	6539	-0-	-0- B	-0-	6539	3		N	-0-	1 5		-0-	
05		6572 X	6337	-0-	-235 B	-0-	6336	3	1 9	N	1			1	
06		6360 X	6040	-0-	-320 B	-0-	6040	3		N	-0-			1	
07		6572 X	6277	-0-	-295 B	-0-	6277	3		N	-0-			1	
08		6320 X	6320	-0-	-0- B	-0-	6320	3		N	-0-	1 5		-0-	
09		5460 X	4518	-0-	-942 B	-0-	4518	3		N	-0-			-0-	
10		5642 X	5380	-0-	-262 B	-0-	5380	3		N	-0-			-0-	
11		5872 X	5872	-0-	-0- B	-0-	5868	3	4 9	N	4	3 1		1	
*12		6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	6179	3	2 9	N	2	2 1		1	
TOTAL GAS PROD:			71,495											TOTAL CONDENSATE PROD:	7

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6231 X	5729	-0-	-502 B	-0-	5729	3			Y	-0-					1
02		5829 X	5064	-0-	-765 B	-0-	5064	3			Y	-0-					1
03		6231 X	5534	-0-	-697 B	-0-	5534	3			Y	-0-					1
04		6030 X	5487	-0-	-543 B	-0-	5487	3			Y	-0-					1
05		5735 X	5655	-0-	-80 B	-0-	5655	3			Y	-0-					1
06		5550 X	5507	-0-	-43 B	-0-	5507	3			Y	-0-					1
07		5673 X	5440	-0-	-233 B	-0-	5440	3			Y	-0-					1
08		5933 X	5933	-0-	-0- B	-0-	5933	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		5333 X	5333	-0-	-0- B	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
10		5506 X	5506	-0-	-0- B	-0-	5506	3			Y	-0-					-0-
11		5190 X	4856	-0-	-334 B	-0-	4852	3	4	9	Y	4		3	1		1
*12		5881 X	5881	-0-	-0- B	-0-	5879	3	2	9	Y	2		2	1		1
TOTAL GAS PROD:			65,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360																	
01		9610 X	4417	-0-	-5193 B	-0-	4417	3			N	-0-					1
02		8584 X	4509	-0-	-4075 B	-0-	4509	3			N	-0-					1
03		4619 X	4593	-0-	-26 B	-0-	4593	3			N	-0-					1
04		4470 X	4125	-0-	-345 B	-0-	4125	3			N	-0-					1
05		4805 X	4486	-0-	-319 B	-0-	4486	3			N	-0-					1
06		4650 X	4180	-0-	-470 B	-0-	4180	3			N	-0-					1
07		4805 X	4627	-0-	-178 B	-0-	4627	3			N	-0-					1
08		4588 X	4543	-0-	-45 B	-0-	4543	3			N	-0-	1	5			-0-
09		4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
10		4619 X	4319	-0-	-300 B	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
11		4470 X	4214	-0-	-256 B	-0-	4211	3	3	9	N	3		2	1		1
12		4619 X	4529	-0-	-90 B	-0-	4527	3	2	9	N	2		2	1		1
TOTAL GAS PROD:			52,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892																	
01		7263 X	7263	-0-	-0- B	-0-	7263	3			N	-0-					1
02		3564 X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564	3			N	-0-					1
03		3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	3			N	-0-					1
04		3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-	3835	3			N	-0-					1
05		3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	3442	3			N	-0-					1
06		3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	3			N	-0-					1
07		4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			N	-0-					1
08		3849 X	3849	-0-	-0- B	-0-	3849	3			N	-0-	1	5			-0-
09		3935 X	3935	-0-	-0- B	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
10		2984 X	2984	-0-	-0- B	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
11		2190 X	1550	-0-	-640 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12		2263 X	767	-0-	-1496 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			42,446			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878																	
01	2635	X	1757	-0-	-878 B	-0-	1757	3			N	-0-					1
02	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					1
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					1
04	1710	N	1615	-0-	-95 B	-0-	1615	3			N	-0-					1
05	2015	N	1869	-0-	-146 B	-0-	1869	3			N	-0-					1
06	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					1
07	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					1
08	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-	1	5			-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1661	-0-	-323 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	2726	3	3	9	N	-0-	3	2	1		1
12	2015	N	1751	-0-	-264 B	-0-	1751	3			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			22,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708																	
01	5768	X	5768	-0-	-0- B	-0-	5768	3			N	-0-					1
02	5730	X	5730	-0-	-0- B	-0-	5730	3			N	-0-					1
03	5146	X	4018	-0-	-1128 B	-0-	4018	3			N	-0-					1
04	6181	X	6181	-0-	-0- B	-0-	6181	3			N	-0-					1
05	5146	X	4562	-0-	-584 B	-0-	4562	3			N	-0-					1
06	4980	X	2621	-0-	-2359 B	-0-	2621	3			N	-0-					1
07	5991	X	5991	-0-	-0- B	-0-	5991	3			N	-0-					1
08	5549	X	5175	-0-	-374 B	-0-	5175	3			N	-0-	1	5			-0-
09	5370	X	4783	-0-	-587 B	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	4807	-0-	-742 B	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	2304	-0-	-3066 B	-0-	2302	3	2	9	N	-0-	2	1	1		1
12	5549	X	4401	-0-	-1148 B	-0-	4399	3	2	9	N	-0-	2	1	1		1
TOTAL GAS PROD:			56,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007												TOTAL DEPTH 14070	PERF.13214	- 13706
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3332 X	3280	-0-	-52 B	-0-	3280 3			N	-0-			1
02		3016 X	2966	-0-	-50 B	-0-	2966 3			N	-0-			1
03		3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	3227 3			N	-0-			1
04		3180 X	3180	-0-	-0- B	-0-	3180 3			N	-0-	1 5		-0-
05		3224 X	3202	-0-	-22 B	-0-	3201 3		1 9	N	1			1
06		3120 X	3068	-0-	-52 B	-0-	3068 3			N	-0-			1
07		3224 X	2889	-0-	-335 B	-0-	2889 3			N	-0-			1
08		3131 X	2353	-0-	-778 B	-0-	2353 3			N	-0-	1 5		-0-
09		3030 X	2292	-0-	-738 B	-0-	2292 3			N	-0-			-0-
10		3131 X	2056	-0-	-1075 B	-0-	2056 3			N	-0-			-0-
11		3030 X	1926	-0-	-1104 B	-0-	1924 3		2 9	N	2	1 1		1
12		2883 X	1745	-0-	-1138 B	-0-	1745 3			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			32,184			TOTAL CONDENSATE PROD:					3			

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007												TOTAL DEPTH 14050	PERF.13409	- 13852
01		682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596 3			N	-0-			1
02		609 N	504	-0-	-105 B	-0-	504 3			N	-0-			1
03		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3			N	-0-			1
04		570 N	462	-0-	-108 B	-0-	462 3			N	-0-			1
05		527 N	180	-0-	-347 B	-0-	180 3			N	-0-			1
06		690 N	564	-0-	-126 B	-0-	564 3			N	-0-			1
07		465 N	193	-0-	-272 B	-0-	193 3			N	-0-			1
08		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3			N	-0-	1 5		-0-
09		570 N	382	-0-	-188 B	-0-	382 3			N	-0-			-0-
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3			N	-0-			-0-
11		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	428 3		1 9	N	1			1
*12		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3			N	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,178			TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006												TOTAL DEPTH 14775	PERF.13310	- 13370
01		9974 X	9974	-0-	-0- B	-0-	6324 1	3650 3		N	-0-			-0-
02		T. A.	9301	-0-	9301 B	9301	5916 1	3385 3		N	-0-			-0-
03		T. A.	11689	-0-	11689 B	20990	6324 1	5365 3		N	-0-			-0-
04		T. A.	11496	-0-	11496 B	32486	6120 1	5376 3		N	-0-			-0-
05		44260 X	11774	-0-	-32486 B	-0-	6324 1	5450 3		N	-0-			-0-
06		11974 X	11974	-0-	-0- B	-0-	6120 1	5854 3		N	-0-			-0-
07		5497 X	5497	-0-	-0- B	-0-	1098 1	4398 3		N	1			1
							1 9							
08		7874 X	5224	-0-	-2650 B	-0-	975 1	4249 3		N	-0-	1 5		-0-
09		7620 X	4190	-0-	-3430 B	-0-	1142 1	3048 3		N	-0-			-0-
10		7874 X	2507	-0-	-5367 B	-0-	2507 3			N	-0-			-0-
11		7620 X	4648	-0-	-2972 B	-0-	1166 1	3478 3		N	4	3 1		1
							4 9							
12		5487 X	4709	-0-	-778 B	-0-	1218 1	3489 3		N	2	2 1		1
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			92,983			TOTAL CONDENSATE PROD:					7			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8308 X	8025	-0-	-283 B	-0-	8025	3			N	-0-					1
02		7917 X	6059	-0-	-1858 B	-0-	6059	3			N	-0-					1
03		8463 X	5288	-0-	-3175 B	-0-	5288	3			N	-0-					1
04		8190 X	6257	-0-	-1933 B	-0-	6257	3			N	-0-					1
05		8029 X	7749	-0-	-280 B	-0-	7749	3			N	-0-					1
06		7770 X	6921	-0-	-849 B	-0-	6921	3			N	-0-					1
07		6823 X	6823	-0-	-0 B	-0-	6823	3			N	-0-					1
08		7165 X	7165	-0-	-0 B	-0-	7165	3			N	-0-					1
09		5755 X	5755	-0-	-0 B	-0-	5755	3			N	-0-	1	5			-0-
10		6737 X	6737	-0-	-0 B	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
11		5947 X	5947	-0-	-0 B	-0-	5943	3	4	9	N	4		3	1		1
*12		7229 X	7229	-0-	-0 B	-0-	7226	3	3	9	N	3		3	1		1
TOTAL GAS PROD:		79,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		7											

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	4567	-0-	-238 B	-0-	4567	3			N	-0-					1
02		3944 X	3704	-0-	-240 B	-0-	3704	3			N	-0-					1
03		4216 X	4153	-0-	-63 B	-0-	4153	3			N	-0-					1
04		4080 X	3937	-0-	-143 B	-0-	3937	3			N	-0-	1	5			-0-
05		4216 X	4131	-0-	-85 B	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06		4080 X	3762	-0-	-318 B	-0-	3761	3	1	9	N	1					1
07		4216 X	4216	-0-	-0 B	-0-	4216	3			N	-0-					1
08		4154 X	4052	-0-	-102 B	-0-	4052	3			N	-0-	1	5			-0-
09		3990 X	3756	-0-	-234 B	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
10		4216 X	3836	-0-	-380 B	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
11		4080 X	3668	-0-	-412 B	-0-	3665	3	3	9	N	3		2	1		1
12		4216 X	3321	-0-	-895 B	-0-	3320	3	1	9	N	1		1	1		1
TOTAL GAS PROD:		47,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		5											

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6083 X	5250	-0-	-833 B	-0-	5250	3			N	-0-					1
02		5259 X	5259	-0-	-0 B	-0-	5259	3			N	-0-					1
03		6422 X	6422	-0-	-0 B	-0-	6422	3			N	-0-					1
04		5463 X	5463	-0-	-0 B	-0-	5463	3			N	-0-	1	5			-0-
05		5808 X	5808	-0-	-0 B	-0-	5807	3	1	9	N	1					1
06		5190 X	3607	-0-	-1583 B	-0-	3607	3			N	-0-					1
07		5363 X	1268	-0-	-4095 B	-0-	1268	3			N	-0-					1
08		6772 X	6772	-0-	-0 B	-0-	6772	3			N	-0-	1	5			-0-
09		6447 X	6447	-0-	-0 B	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
10		5797 X	5726	-0-	-71 B	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
11		6240 X	5136	-0-	-1104 B	-0-	5132	3	4	9	N	4		3	1		1
12		6448 X	6128	-0-	-320 B	-0-	6126	3	2	9	N	2		2	1		1
TOTAL GAS PROD:		63,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		7											

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																					
WORTHY												WELL #: 5		RRCID -> 234746		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11742 - 13870	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		5059 X	5059	-0-	-0- B	-0-	5059	3		N	-0-			1							
02		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798	3		N	-0-			1							
03		5084 X	4994	-0-	-90 B	-0-	4994	3		N	-0-			1							
04		4920 X	4856	-0-	-64 B	-0-	4856	3		N	-0-			1							
05		5084 X	4997	-0-	-87 B	-0-	4997	3		N	-0-			1							
06		4920 X	4790	-0-	-130 B	-0-	4790	3		N	-0-			1							
07		5084 X	4839	-0-	-245 B	-0-	4839	3		N	-0-			1							
08		4614 X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	3		N	-0-	1 5		-0-							
09		4440 X	3500	-0-	-940 B	-0-	3500	3		N	-0-			-0-							
10		4588 X	2979	-0-	-1609 B	-0-	2979	3		N	-0-			-0-							
11		4440 X	3211	-0-	-1229 B	-0-	3208	3	3 9	N	3	2 1		1							
12		4588 X	3133	-0-	-1455 B	-0-	3132	3	1 9	N	1	1 1		1							
TOTAL GAS PROD:		51,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		4															

WORTHY "A" UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 235611		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11730 - 13864	
01		7440 X	6112	-0-	-1328 B	-0-	6112	3		N	-0-			30							
02		7279 X	4613	-0-	-2666 B	-0-	4613	3		N	-0-			30							
03		7781 X	4585	-0-	-3196 B	-0-	4585	3		N	-0-			30							
04		7530 X	3843	-0-	-3687 B	-0-	3843	3		N	-0-			30							
05		6107 X	3936	-0-	-2171 B	-0-	3936	3		N	-0-	1 5		29							
06		5910 X	3488	-0-	-2422 B	-0-	3487	3	1 9	N	1			30							
07		4929 X	3648	-0-	-1281 B	-0-	3648	3		N	-0-			30							
08		3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	3		N	-0-	1 5		29							
09		3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	3		N	-0-			29							
10		3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	3		N	-0-			29							
11		3355 X	3355	-0-	-0- B	-0-	3352	3	3 9	N	3	2 1		30							
*12		3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	3073	3	1 9	N	1	1 1		30							
TOTAL GAS PROD:		46,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		5															

WORTHY												WELL #: 6		RRCID -> 235759		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11718 - 13880	
01		6710 X	6710	-0-	-0- B	-0-	6710	3		N	-0-			1							
02		6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	6021	3		N	-0-			1							
03		6258 X	6258	-0-	-0- B	-0-	6258	3		N	-0-			1							
04		5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	5846	3		N	-0-	1 5		-0-							
05		6362 X	6362	-0-	-0- B	-0-	6362	3		N	-0-			-0-							
06		6207 X	6207	-0-	-0- B	-0-	6206	3	1 9	N	1			1							
07		5908 X	5908	-0-	-0- B	-0-	5908	3		N	-0-			1							
08		6324 X	5793	-0-	-531 B	-0-	5793	3		N	-0-	1 5		-0-							
09		6120 X	5738	-0-	-382 B	-0-	5738	3		N	-0-			-0-							
10		6324 X	5875	-0-	-449 B	-0-	5875	3		N	-0-			-0-							
11		6120 X	5765	-0-	-355 B	-0-	5761	3	4 9	N	4	3 1		1							
12		5921 X	5671	-0-	-250 B	-0-	5669	3	2 9	N	2	2 1		1							
TOTAL GAS PROD:		72,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		7															

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3564 X	2717	-0-	-847 B	-0-	2717 3			N	-0-	1
02		2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3			N	-0-	1
03		2604 X	2202	-0-	-402 B	-0-	2202 3			N	-0-	1
04		2794 X	2794	-0-	-0- B	-0-	2794 3			N	-0-	1
05		2849 X	2849	-0-	-0- B	-0-	2849 3			N	-0-	1
06		2520 X	2509	-0-	-11 B	-0-	2509 3			N	-0-	1
07		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3			N	-0-	1
08		2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750 3			N	-0-	1
09		2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3			N	-0-	1
10		3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084 3			N	-0-	1
11		3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	3025 3		3 9	N	3	1
*12		2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2915 3		1 9	N	1	1
TOTAL GAS PROD:			32,671				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1922 N	1807	-0-	-115 B	-0-	1807 3			N	-0-	1
02		1798 N	1690	-0-	-108 B	-0-	1690 3			N	-0-	1
03		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3			N	-0-	1
04		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3			N	-0-	1
05		1798 N	1556	-0-	-242 B	-0-	1556 3			N	-0-	1
06		1770 N	916	-0-	-854 B	-0-	916 3			N	-0-	1
07		1829 N	1683	-0-	-146 B	-0-	1683 3			N	-0-	1
08		1550 N	1067	-0-	-483 B	-0-	1067 3			N	-0-	1
09		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3			N	-0-	1
10		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 3			N	-0-	1
11		1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1922 3		2 9	N	2	1
12		1798 N	1776	-0-	-22 B	-0-	1776 3			N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			19,571				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3627 X	3034	-0-	-593 B	-0-	3034 3			N	-0-	1
02		3335 X	2966	-0-	-369 B	-0-	2966 3			N	-0-	1
03		3565 X	2423	-0-	-1142 B	-0-	2423 3			N	-0-	1
04		3450 X	3187	-0-	-263 B	-0-	3187 3			N	-0-	1
05		3472 X	3350	-0-	-122 B	-0-	3349 3		1 9	N	1	1
06		3060 X	2474	-0-	-586 B	-0-	2474 3			N	-0-	1
07		3286 X	3064	-0-	-222 B	-0-	3064 3			N	-0-	1
08		3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	3312 3			N	-0-	1
09		2667 X	2667	-0-	-0- B	-0-	2667 3			N	-0-	1
10		3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	3257 3			N	-0-	1
11		2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	2640 3		3 9	N	3	1
*12		2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	2893 3		1 9	N	1	1
TOTAL GAS PROD:			35,271				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WORTHY															
WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8670 X	6138	-0-	-2532	B	-0-	6138	3		N	-0-			1
02		6080 X	6080	-0-	-0-	B	-0-	6080	3		N	-0-			1
03		6376 X	6376	-0-	-0-	B	-0-	6376	3		N	-0-			1
04		6304 X	6304	-0-	-0-	B	-0-	6304	3		N	-0-			1
05		5979 X	5979	-0-	-0-	B	-0-	5979	3		N	-0-			1
06		5220 X	5180	-0-	-40	B	-0-	5180	3		N	-0-			1
07		5571 X	5571	-0-	-0-	B	-0-	5571	3		N	-0-			1
08		6589 X	6589	-0-	-0-	B	-0-	6589	3		N	-0-	1 5		-0-
09		6300 X	4529	-0-	-1771	B	-0-	4529	3		N	-0-			-0-
10		5983 X	44	-0-	-5939	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11		6390 X	5122	-0-	-1268	B	-0-	5118	3	4 9	N	4	3 1		1
*12		8948 X	8948	-0-	-0-	B	-0-	8945	3	3 9	N	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:			66,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

LOVERING, E. H. "A"												WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059			
01		5828 X	5828	-0-	-0-	B	-0-	5828	3		Y	-0-			1
02		5384 X	5384	-0-	-0-	B	-0-	5384	3		Y	-0-			1
03		5588 X	5588	-0-	-0-	B	-0-	5588	3		Y	-0-			1
04		5598 X	5598	-0-	-0-	B	-0-	5598	3		Y	-0-	1 5		-0-
05		5743 X	5743	-0-	-0-	B	-0-	5742	3	1 9	Y	1			1
06		5501 X	5501	-0-	-0-	B	-0-	5501	3		Y	-0-			1
07		5569 X	5569	-0-	-0-	B	-0-	5569	3		Y	-0-			1
08		5652 X	5652	-0-	-0-	B	-0-	5652	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		5529 X	5529	-0-	-0-	B	-0-	5529	3		Y	-0-			-0-
10		5647 X	5647	-0-	-0-	B	-0-	5647	3		Y	-0-			-0-
11		5434 X	5434	-0-	-0-	B	-0-	5430	3	4 9	Y	4	3 1		1
*12		5596 X	5596	-0-	-0-	B	-0-	5594	3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			67,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

BLACK "A"												WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959			
01		1023 X	218	-0-	-805	B	-0-	218	3		Y	-0-			1
02		174 N	85	-0-	-89	B	-0-	85	3		Y	-0-			1
03		333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3		Y	-0-			1
04		180 N	143	-0-	-37	B	-0-	143	3		Y	-0-			1
05		299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		Y	-0-			1
06		180 N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3		Y	-0-			1
07		155 N	126	-0-	-29	B	-0-	126	3		Y	-0-			1
08		T. A.	205	-0-	205	B	205	205	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		T. A.	119	-0-	119	B	324	119	3		Y	-0-			-0-
10		T. A.	258	-0-	258	B	582	258	3		Y	-0-			-0-
11		716 X	134	-0-	-582	B	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
*12		188 X	188	-0-	-0-	B	-0-	187	3	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:			2,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8183 X	8183	-0-	-0- B	-0-	8183	3			N	-0-					1
02		7496 X	7496	-0-	-0- B	-0-	7496	3			N	-0-					1
03		8097 X	8097	-0-	-0- B	-0-	8097	3			N	-0-					1
04		8001 X	8001	-0-	-0- B	-0-	8001	3			N	-0-	1	5			-0-
05		9001 X	9001	-0-	-0- B	-0-	9000	3	1	9	N	1					1
06		8039 X	8039	-0-	-0- B	-0-	8039	3			N	-0-					1
07		8402 X	8402	-0-	-0- B	-0-	8402	3			N	-0-					1
08		7842 X	7842	-0-	-0- B	-0-	7842	3			N	-0-	1	5			-0-
09		8040 X	8040	-0-	-0- B	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
10		7849 X	7849	-0-	-0- B	-0-	7848	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11		1380 X	698	-0-	-682 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12		1426 X	166	-0-	-1260 B	-0-	165	3	1	9	N	1					1
TOTAL GAS PROD:		81,814				TOTAL CONDENSATE PROD:						3					

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910																	
01		15221 X	13685	-0-	-1536 B	-0-	13685	3			N	-0-					1
02		12789 X	6521	-0-	-6268 B	-0-	6521	3			N	-0-					1
03		13671 X	7647	-0-	-6024 B	-0-	7647	3			N	-0-					1
04		13230 X	1968	-0-	-11262 B	-0-	1968	3			N	-0-	1	5			-0-
05		13671 X	-0-	-0-	-13671 B	-0-					N	1					1
06		13230 X	-0-	-0-	-13230 B	-0-					N	-0-					1
07		7657 X	-0-	-0-	-7657 B	-0-					N	-0-					1
08		4867 X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-	1	5			-0-
09		1980 X	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					-0-
10		2141 X	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11		9491 X	9491	-0-	-0- B	-0-	9484	3	7	9	N	6	5	1			1
*12		5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-	5694	3	2	9	N	2	2	1			1
TOTAL GAS PROD:		47,149				TOTAL CONDENSATE PROD:						9					

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888																	
01		6248 X	4780	-0-	-1468 B	-0-	4780	3			N	-0-					1
02		4756 X	4577	-0-	-179 B	-0-	4577	3			N	-0-					1
03		5084 X	4758	-0-	-326 B	-0-	4758	3			N	-0-					1
04		4920 X	4713	-0-	-207 B	-0-	4713	3			N	-0-					1
05		4898 X	4768	-0-	-130 B	-0-	4768	3			N	-0-					1
06		4740 X	4617	-0-	-123 B	-0-	4617	3			N	-0-					1
07		4898 X	4579	-0-	-319 B	-0-	4579	3			N	-0-					1
08		4774 X	4646	-0-	-128 B	-0-	4646	3			N	-0-	1	5			-0-
09		4620 X	4479	-0-	-141 B	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
10		4774 X	4528	-0-	-246 B	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
11		4620 X	4111	-0-	-509 B	-0-	4108	3	3	9	N	3	2	1			1
*12		4650 X	869	-0-	-3781 B	-0-	869	3			N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,425				TOTAL CONDENSATE PROD:						3					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		8494 X	8408	-0-	-86 B	-0-	8408 3		N	-0-		1
02		7801 X	7801	-0-	-0- B	-0-	7801 3		N	-0-		1
03		7595 X	7551	-0-	-44 B	-0-	7551 3		N	-0-		1
04		7350 X	7249	-0-	-101 B	-0-	7249 3		N	-0-		1
05		7595 X	6661	-0-	-934 B	-0-	6661 3		N	-0-	1 5	-0-
06		7350 X	6460	-0-	-890 B	-0-	6459 3	1 9	N	1		1
07		7595 X	6223	-0-	-1372 B	-0-	6223 3		N	-0-		1
08		6324 X	6071	-0-	-253 B	-0-	6071 3		N	-0-	1 5	-0-
09		6120 X	6106	-0-	-14 B	-0-	6106 3		N	-0-		-0-
10		6324 X	3247	-0-	-3077 B	-0-	3247 3		N	-0-		-0-
11		6120 X	2680	-0-	-3440 B	-0-	2677 3	3 9	N	3	2 1	1
12		6324 X	1382	-0-	-4942 B	-0-	1382 3		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			69,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822												
01		8184 X	839	-0-	-7345 B	-0-	839 3		N	-0-		1
02		7134 X	737	-0-	-6397 B	-0-	737 3		N	-0-		1
03		7626 X	6817	-0-	-809 B	-0-	6817 3		N	-0-		1
04		7380 X	6925	-0-	-455 B	-0-	6925 3		N	-0-		1
05		7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028 3		N	-0-	1 5	-0-
06		6600 X	6265	-0-	-335 B	-0-	6264 3	1 9	N	1		1
07		7161 X	6443	-0-	-718 B	-0-	6443 3		N	-0-		1
08		7068 X	5930	-0-	-1138 B	-0-	5930 3		N	-0-	1 5	-0-
09		6840 X	5589	-0-	-1251 B	-0-	5589 3		N	-0-		-0-
10		7037 X	5801	-0-	-1236 B	-0-	5801 3		N	-0-		-0-
11		6270 X	3077	-0-	-3193 B	-0-	3074 3	3 9	N	3	2 1	1
12		6448 X	2937	-0-	-3511 B	-0-	2936 3	1 9	N	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			58,388				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680												
01		8315 X	8315	-0-	-0- B	-0-	8315 3		N	-0-		1
02		8920 X	8920	-0-	-0- B	-0-	8920 3		N	-0-		1
03		7658 X	7658	-0-	-0- B	-0-	7658 3		N	-0-		1
04		6432 X	6432	-0-	-0- B	-0-	6432 3		N	-0-	1 5	-0-
05		6621 X	6621	-0-	-0- B	-0-	6620 3	1 9	N	1		1
06		6996 X	6996	-0-	-0- B	-0-	6996 3		N	-0-		1
07		7891 X	7891	-0-	-0- B	-0-	7891 3		N	-0-		1
08		8119 X	8119	-0-	-0- B	-0-	8119 3		N	-0-	1 5	-0-
09		8577 X	8577	-0-	-0- B	-0-	8577 3		N	-0-		-0-
10		7950 X	7950	-0-	-0- B	-0-	7949 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		6854 X	6854	-0-	-0- B	-0-	6848 3	6 9	N	5	4 1	1
*12		7300 X	7300	-0-	-0- B	-0-	7297 3	3 9	N	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:			91,633				TOTAL CONDENSATE PROD:			10		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-	
02		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-	
03		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-	
04		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-	
05		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-	
06		210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-	
07		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-	
08		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-	
09		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-	
10		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-	
11		540 N	396	-0-	-144 B	-0-	396	3		N	-0-			-0-	
12		465 N	463	-0-	-2 B	-0-	462	3	1 9	N	1			1	
TOTAL GAS PROD:			4,245											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934															
01		1116 N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078	3		N	-0-			1	
02		1131 N	916	-0-	-215 B	-0-	916	3		N	-0-			1	
03		1116 N	948	-0-	-168 B	-0-	948	3		N	-0-			1	
04		1050 N	914	-0-	-136 B	-0-	914	3		N	-0-			1	
05		992 N	929	-0-	-63 B	-0-	929	3		N	-0-			1	
06		930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905	3		N	-0-			1	
07		930 N	831	-0-	-99 B	-0-	831	3		N	-0-			1	
08		930 N	798	-0-	-132 B	-0-	798	3		N	-0-	1 5		-0-	
09		900 N	738	-0-	-162 B	-0-	738	3		N	-0-			-0-	
10		837 N	699	-0-	-138 B	-0-	699	3		N	-0-			-0-	
11		780 N	713	-0-	-67 B	-0-	712	3	1 9	N	1			1	
*12		775 N	639	-0-	-136 B	-0-	639	3		N	-0-	1 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,108											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922															
01		6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	6122	3		N	-0-			1	
02		5685 X	5685	-0-	-0- B	-0-	5685	3		N	-0-			1	
03		5729 X	5729	-0-	-0- B	-0-	5729	3		N	-0-			1	
04		5040 X	5040	-0-	-0- B	-0-	5040	3		N	-0-			1	
05		5233 X	5233	-0-	-0- B	-0-	5233	3		N	-0-			1	
06		4929 X	4929	-0-	-0- B	-0-	4929	3		N	-0-			1	
07		5128 X	5128	-0-	-0- B	-0-	5128	3		N	-0-			1	
08		5735 X	4953	-0-	-782 B	-0-	4953	3		N	-0-	1 5		-0-	
09		5070 X	4432	-0-	-638 B	-0-	4432	3		N	-0-			-0-	
10		5239 X	3916	-0-	-1323 B	-0-	3916	3		N	-0-			-0-	
11		4950 X	3617	-0-	-1333 B	-0-	3614	3	3 9	N	3	2 1		1	
12		5115 X	2189	-0-	-2926 B	-0-	2189	3		N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			56,973											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9224 X	8328	-0-	-896 B	-0-	8328	3		N	-0-			1
02		7500 X	7500	-0-	-0- B	-0-	7500	3		N	-0-			1
03		8873 X	8873	-0-	-0- B	-0-	8873	3		N	-0-			1
04		8195 X	8195	-0-	-0- B	-0-	8195	3		N	-0-			1
05		8187 X	8187	-0-	-0- B	-0-	8187	3		N	-0-			1
06		7440 X	7307	-0-	-133 B	-0-	7307	3		N	-0-			1
07		8584 X	8584	-0-	-0- B	-0-	8584	3		N	-0-			1
08		8056 X	8056	-0-	-0- B	-0-	8056	3		N	-0-	1 5		-0-
09		7808 X	7808	-0-	-0- B	-0-	7808	3		N	-0-			-0-
10		7632 X	7632	-0-	-0- B	-0-	7631	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		6960 X	3131	-0-	-3829 B	-0-	3128	3	3 9	N	3	2 1		1
*12		7192 X	2350	-0-	-4842 B	-0-	2350	3		N	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			85,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696														
01		5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	5027	3		N	-0-			1
02		4624 X	4624	-0-	-0- B	-0-	4624	3		N	-0-			1
03		4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4351	3		N	-0-			1
04		4439 X	4439	-0-	-0- B	-0-	4439	3		N	-0-			1
05		4278 X	3899	-0-	-379 B	-0-	3899	3		N	-0-			1
06		4643 X	4643	-0-	-0- B	-0-	4643	3		N	-0-			1
07		4387 X	4387	-0-	-0- B	-0-	4387	3		N	-0-			1
08		4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627	3		N	-0-	1 5		-0-
09		4650 X	4420	-0-	-230 B	-0-	4420	3		N	-0-			-0-
10		4805 X	4304	-0-	-501 B	-0-	4304	3		N	-0-			-0-
11		4650 X	2634	-0-	-2016 B	-0-	2632	3	2 9	N	2	1 1		1
12		4619 X	3684	-0-	-935 B	-0-	3683	3	1 9	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			51,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040														
01		12236 X	1386	-0-	-10850 B	-0-	1386	3		Y	-0-			1
02		2264 X	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3		Y	-0-			1
03		2088 X	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3		Y	-0-			1
04		1680 X	-0-	-0-	-1680 B	-0-				Y	-0-	1 5		-0-
05		1736 X	-0-	-0-	-1736 B	-0-				Y	1			1
06		1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-				Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
08		2077 X	635	-0-	-1442 B	-0-	635	3		Y	-0-			1
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	1 5		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	2	2 1		-0-
11		600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-				Y	7	6 1		1
12		620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-				Y	5	5 1		1
TOTAL GAS PROD:			6,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WORTHY "A"																	
WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		9145 X	-0-	-0-	-9145 B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B"													WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768				
01		6851 X	6761	-0-	-90 B	-0-	-0-	6761	3			Y	-0-				1
02		6309 X	6309	-0-	-0- B	-0-	-0-	6309	3			Y	-0-				1
03		6665 X	6533	-0-	-132 B	-0-	-0-	6533	3			Y	-0-				1
04		6450 X	6085	-0-	-365 B	-0-	-0-	6085	3			Y	-0-	1	5		-0-
05		6665 X	6308	-0-	-357 B	-0-	-0-	6307	3	1	9	Y	1				1
06		6450 X	6123	-0-	-327 B	-0-	-0-	6123	3			Y	-0-				1
07		6665 X	6200	-0-	-465 B	-0-	-0-	6200	3			Y	-0-				1
08		6293 X	5927	-0-	-366 B	-0-	-0-	5927	3			Y	-0-	1	5		-0-
09		6090 X	5722	-0-	-368 B	-0-	-0-	5722	3			Y	-0-				-0-
10		6293 X	6056	-0-	-237 B	-0-	-0-	6056	3			Y	-0-				-0-
11		6090 X	5296	-0-	-794 B	-0-	-0-	5292	3	4	9	Y	4		3	1	1
12		6200 X	5950	-0-	-250 B	-0-	-0-	5948	3	2	9	Y	2		2	1	1

TOTAL GAS PROD: 73,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST "A"													WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762				
01		8070 X	8070	-0-	-0- B	-0-	-0-	8070	3			N	-0-				1
02		6509 X	6509	-0-	-0- B	-0-	-0-	6509	3			N	-0-				1
03		6883 X	6883	-0-	-0- B	-0-	-0-	6883	3			N	-0-				1
04		7002 X	7002	-0-	-0- B	-0-	-0-	7002	3			N	-0-				1
05		7691 X	7691	-0-	-0- B	-0-	-0-	7691	3			N	-0-				1
06		6684 X	6684	-0-	-0- B	-0-	-0-	6684	3			N	-0-				1
07		7403 X	7403	-0-	-0- B	-0-	-0-	7403	3			N	-0-				1
08		7629 X	7629	-0-	-0- B	-0-	-0-	7629	3			N	-0-	1	5		-0-
09		7450 X	7450	-0-	-0- B	-0-	-0-	7450	3			N	-0-				-0-
10		7470 X	7470	-0-	-0- B	-0-	-0-	7469	3	1	9	N	1	1	1		-0-
11		6996 X	6996	-0-	-0- B	-0-	-0-	6990	3	6	9	N	5	4	1		1
*12		7553 X	7553	-0-	-0- B	-0-	-0-	7550	3	3	9	N	3	3	1		1

TOTAL GAS PROD: 87,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
WORTHY "A" UNIT																
WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		8393 X	8393	-0-	-0- B	-0-	21	1	8372	3	N	-0-				-0-
02		10137 X	10137	-0-	-0- B	-0-	25	1	10112	3	N	-0-				-0-
03		12212 X	12212	-0-	-0- B	-0-	30	1	12182	3	N	-0-				-0-
04		11098 X	11098	-0-	-0- B	-0-	28	1	11070	3	N	-0-				-0-
05		12864 X	12864	-0-	-0- B	-0-	32	1	12832	3	N	-0-				-0-
06		11742 X	11742	-0-	-0- B	-0-	29	1	11713	3	N	-0-				-0-
07		12117 X	12117	-0-	-0- B	-0-	30	1	12087	3	N	-0-				-0-
08		12124 X	12124	-0-	-0- B	-0-	30	1	12094	3	N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		2356 X	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 90,687													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

WORTHY "A" UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920			
01		14677 X	13759	-0-	-918 B	-0-	13759	3			N	-0-				1
02		12635 X	12635	-0-	-0- B	-0-	12635	3			N	-0-				1
03		13981 X	13523	-0-	-458 B	-0-	13523	3			N	-0-				1
04		13530 X	12984	-0-	-546 B	-0-	12984	3			N	-0-				1
05		13924 X	13924	-0-	-0- B	-0-	13924	3			N	-0-				1
06		13320 X	12913	-0-	-407 B	-0-	12913	3			N	-0-				1
07		13516 X	12910	-0-	-606 B	-0-	12909	3	1	9	N	1	1			1
08		13454 X	12880	-0-	-574 B	-0-	12880	3			N	-0-	1	5		-0-
09		13020 X	12597	-0-	-423 B	-0-	12597	3			N	-0-				-0-
10		13454 X	11495	-0-	-1959 B	-0-	11493	3	2	9	N	2	2	1		-0-
11		12900 X	6589	-0-	-6311 B	-0-	6583	3	6	9	N	5	4	1		1
12		13020 X	10329	-0-	-2691 B	-0-	10325	3	4	9	N	4	4	1		1
TOTAL GAS PROD: 146,538													TOTAL CONDENSATE PROD: 12			

BEDDINGFIELD													WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778			
01		8680 X	8680	-0-	-0- B	-0-	8680	3			N	-0-				-0-
02		T. A.	8300	-0-	8300 B	8300	8300	3			N	-0-				-0-
03		T. A.	8168	-0-	8168 B	16468	8168	3			N	-0-				-0-
04		T. A.	8430	-0-	8430 B	24898	8430	3			N	-0-				-0-
05		33021 X	8123	-0-	-24898 B	-0-	8123	3			N	-0-				-0-
06		8060 X	8060	-0-	-0- B	-0-	8060	3			N	-0-				-0-
07		8099 X	8099	-0-	-0- B	-0-	8099	3			N	-0-				-0-
08		8711 X	7986	-0-	-725 B	-0-	7986	3			N	-0-				-0-
09		8430 X	7497	-0-	-933 B	-0-	7497	3			N	-0-				-0-
10		8339 X	7315	-0-	-1024 B	-0-	7315	3			N	-0-				-0-
11		8070 X	7002	-0-	-1068 B	-0-	7002	3			N	-0-				-0-
12		8091 X	7586	-0-	-505 B	-0-	7586	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 95,246													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163													
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		3069 X	1262	-0-	-1807 B	-0-	1262	2			N	-0-	-0-
02		2627 X	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	2			N	-0-	-0-
03		1643 X	1508	-0-	-135 B	-0-	1508	2			N	-0-	-0-
04		1350 X	856	-0-	-494 B	-0-	856	2			N	-0-	-0-
05		2821 N	913	-0-	-1908 B	-0-	913	2			N	-0-	-0-
06		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-	-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10		1116 N	23	-0-	-1093 B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,965				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SND OPERATING, L.L.C. 797127													
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		2449 X	894	-0-	-1555 B	-0-	894	3			N	-0-	-0-
02		2291 X	722	-0-	-1569 B	-0-	722	3			N	-0-	-0-
03		1519 X	1403	-0-	-116 B	-0-	1403	3			N	-0-	-0-
04		1600 X	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-	-0-
05		2649 X	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-	-0-
06		1350 X	309	-0-	-1041 B	-0-	309	3			N	-0-	-0-
07		1643 X	80	-0-	-1563 B	-0-	80	3			N	-0-	-0-
08		1643 X	54	-0-	-1589 B	-0-	54	3			N	-0-	-0-
09		2550 X	392	-0-	-2158 B	-0-	392	3			N	-0-	-0-
10		2635 X	418	-0-	-2217 B	-0-	418	3			N	-0-	-0-
*11		484 X	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-	-0-
12		93 X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,005				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2759 N	2503	-0-	-256 B	-0-	2503	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2040	-0-	2040 B	2040	2040	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2041	-0-	2041 B	4081	2041	2		Y	-0-			-0-
04		5906 X	1825	-0-	-4081 B	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
05		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-
06		1980 N	1659	-0-	-321 B	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-
07		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-
08		2888 N	2888	-0-	-0- B	-0-	2888	2		Y	-0-			-0-
09		1948 X	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2		Y	-0-			-0-
10		2181 X	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2		Y	-0-			-0-
11		2790 X	2123	-0-	-667 B	-0-	2123	2		Y	-0-			-0-
12		2883 X	2407	-0-	-476 B	-0-	2407	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1083	-0-	1083 B	1083	1083	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	939	-0-	939 B	2022	939	2		Y	-0-			-0-
04		3105 X	1083	-0-	-2022 B	-0-	1083	2		Y	-0-			-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2		Y	-0-			-0-
06		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2		Y	-0-			-0-
07		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	2		Y	-0-			-0-
08		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2		Y	-0-			-0-
09		3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	2		Y	-0-			-0-
10		3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	2		Y	-0-			-0-
11		2010 X	1825	-0-	-185 B	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
12		3689 X	1423	-0-	-2266 B	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		527 X	155	-0-	-372 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02		435 X	-0-	-0-	-435 B	-0-				N	-0-			-0-
03		176 X	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04		5156 X	5156	-0-	-0- B	-0-	5156	2		N	-0-			-0-
05		5974 X	5974	-0-	-0- B	-0-	5974	2		N	-0-			-0-
06		4774 X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
07		4132 X	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
08		4583 X	4583	-0-	-0- B	-0-	4583	2		N	-0-			-0-
09		2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
10		2594 X	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
11		6016 X	6016	-0-	-0- B	-0-	6016	2		N	-0-			-0-
*12		4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1798 N	1664	-0-	-134 B	-0-	104	1	1523	2	Y	34	14 8	63	
						37	9							
02	1740 N	1532	-0-	-208 B	-0-	94	1	1395	2	Y	39	2 8	100	
						43	9							
03	1860 N	886	-0-	-974 B	-0-	54	1	746	2	Y	78		178	
						86	9							
04	1620 N	1452	-0-	-168 B	-0-	94	1	1327	2	Y	28		206	
						31	9							
05	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	102	1	1719	2	Y	5		211	
						6	9							
06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	112	1	1366	2	Y	3		214	
						3	9							
07	1488 N	878	-0-	-610 B	-0-	66	1	794	2	Y	16	1 8	229	
						18	9							
08	1829 N	1579	-0-	-250 B	-0-	113	1	1466	2	Y	-0-		229	
09	1470 N	1213	-0-	-257 B	-0-	80	1	1133	2	Y	-0-		229	
10	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	150	1	2097	2	Y	-0-	63 1	166	
11	1530 N	1280	-0-	-250 B	-0-	79	1	1125	2	Y	69		235	
						76	9							
*12	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	96	1	1351	2	Y	1		236	
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		17,487		TOTAL CONDENSATE PROD:				273						

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670													
01	4833 X	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	2			N	-0-		110
02	4563 X	4563	-0-	-0- B	-0-	4563	2			N	-0-		110
03	5523 X	5523	-0-	-0- B	-0-	5523	2			N	-0-		110
04	3800 X	3800	-0-	-0- B	-0-	3800	2			N	-0-		110
05	5129 X	5129	-0-	-0- B	-0-	5129	2			N	-0-		110
06	2756 X	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	2			N	-0-		110
07	2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-		110
08	3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	2			N	-0-		110
09	4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	4298	2			N	-0-		110
10	5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	2			N	-0-		110
11	4026 X	4026	-0-	-0- B	-0-	4025	2	1 9		N	1	1 8	110
*12	1232 X	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		47,592		TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

XTO ENERGY INC. 945936													
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428													
01	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-		-0-
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-		-0-
03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-		-0-
04	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-		-0-
06	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-		-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-		-0-
08	403 N	202	-0-	-201 B	-0-	202	2			N	-0-		-0-
09	420 N	264	-0-	-156 B	-0-	264	2			N	-0-		-0-
10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-		-0-
12	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,821		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 2		N	-0-		-0-
02		1885 N	1522	-0-	-363 B	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
03		2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166 2		N	-0-		-0-
04		2250 N	1740	-0-	-510 B	-0-	1740 2		N	-0-		-0-
05		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 2		N	-0-		-0-
06		2100 N	1563	-0-	-537 B	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	1014	-0-	-784 B	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
08		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 2		N	-0-		-0-
09		1560 N	1552	-0-	-8 B	-0-	1552 2		N	-0-		-0-
10		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 2		N	-0-		-0-
11		1650 N	1307	-0-	-343 B	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
12		1612 N	818	-0-	-794 B	-0-	818 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,905				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	2997	-0-	-940 B	-0-	880 1	2117 2	N	-0-		-0-
02		3422 X	2793	-0-	-629 B	-0-	705 1	2088 2	N	-0-		-0-
03		4601 X	4601	-0-	-0- B	-0-	724 1	3877 2	N	-0-		-0-
04		4946 X	4946	-0-	-0- B	-0-	841 1	4105 2	N	-0-		-0-
05		4908 X	4908	-0-	-0- B	-0-	808 1	4100 2	N	-0-		-0-
06		4440 X	3837	-0-	-603 B	-0-	681 1	3156 2	N	-0-		-0-
07		5115 X	3665	-0-	-1450 B	-0-	706 1	2959 2	N	-0-		-0-
08		4867 X	3661	-0-	-1206 B	-0-	694 1	2967 2	N	-0-		-0-
09		4710 X	3755	-0-	-955 B	-0-	642 1	3113 2	N	-0-		-0-
10		4867 X	3505	-0-	-1362 B	-0-	676 1	2829 2	N	-0-		-0-
11		3840 X	3746	-0-	-94 B	-0-	595 1	3151 2	N	-0-		-0-
*12		4941 X	4941	-0-	-0- B	-0-	655 1	4286 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,355				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4496 X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496 2		N	-0-		-0-
02		4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	4252 2		N	-0-		-0-
03		4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460 2		N	-0-		-0-
04		3658 X	3658	-0-	-0- B	-0-	3658 2		N	-0-		-0-
05		4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	4470 2		N	-0-		-0-
06		4216 X	4216	-0-	-0- B	-0-	4216 2		N	-0-		-0-
07		4562 X	4562	-0-	-0- B	-0-	4562 2		N	-0-		-0-
08		4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	4531 2		N	-0-		-0-
09		4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	4438 2		N	-0-		-0-
10		4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564 2		N	-0-		-0-
11		4361 X	4361	-0-	-0- B	-0-	4361 2		N	-0-		-0-
*12		4595 X	4595	-0-	-0- B	-0-	4595 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,603				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	14	-0-	14 B	14	14	2		N	-0-		-0-
*10		20 X	6	-0-	-14 B	-0-	6	2		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	9	-0-	9 B	9	9	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135													
01	4858	X	4858	-0-	-0- B	-0-	148	1	4710	2	N	-0-	-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0- B	-0-	102	1	3646	2	N	-0-	-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0- B	-0-	102	1	3652	2	N	-0-	-0-
04	4410	X	2688	-0-	-1722 B	-0-	76	1	2612	2	N	-0-	-0-
05	4557	X	2916	-0-	-1641 B	-0-	77	1	2839	2	N	-0-	-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0- B	-0-	124	1	4288	2	N	-0-	-0-
07	3999	X	3410	-0-	-589 B	-0-	68	1	3342	2	N	-0-	-0-
08	2972	X	2972	-0-	-0- B	-0-	88	1	2884	2	N	-0-	-0-
09	2760	X	2726	-0-	-34 B	-0-	91	1	2635	2	N	-0-	-0-
10	2852	X	2364	-0-	-488 B	-0-	67	1	2297	2	N	-0-	-0-
11	2760	X	2028	-0-	-732 B	-0-	61	1	1967	2	N	-0-	-0-
*12	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	102	1	3428	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,406		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650													
01	651	N	652	-0-	1 B	-22835	645	2	7	9	N	6	166
02	609	N	639	-0-	30 B	-22805	639	2			N	-0-	166
03	682	N	672	-0-	-10 B	-22805	672	2			N	-0-	166
04	630	N	536	-0-	-94 B	-22805	536	2			N	-0-	166
05	682	N	617	-0-	-65 B	-22805	617	2			N	-0-	166
06	660	N	612	-0-	-48 B	-22805	612	2			N	-0-	166
07	558	N	617	-0-	59 B	-22746	617	2			N	-0-	166
08	310	N	625	-0-	315 B	-22431	625	2			N	-0-	10
09	300	N	245	-0-	-55 B	-22431	245	2			N	-0-	10
10	310	N	237	-0-	-73 B	-22431	237	2			N	-0-	10
11	300	N	187	-0-	-113 B	-22431	187	2			N	-0-	10
12	248	N	180	-0-	-68 B	-22431	180	2			N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			5,819		TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	550	-0-	-140 B	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	198	-0-	-360 B	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	117	-0-	-423 B	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	29	-0-	-436 B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	31	-0-	-149 B	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

01	496 N	489	-0-	-7 B	-54605	489	2	N	-0-	90	
02	493 N	2095	-0-	1602 B	-53003	2095	2	N	-0-	90	
03	279 N	931	-0-	652 B	-52351	931	2	N	-0-	90	
04	480 N	604	-0-	124 B	-52227	604	2	N	-0-	90	
05	1333 N	615	-0-	-718 B	-52227	615	2	N	-0-	90	
06	900 N	622	-0-	-278 B	-52227	622	2	N	-0-	90	
07	620 N	897	-0-	277 B	-51950	897	2	N	-0-	90	
08	620 N	2884	-0-	2264 B	-49686	2884	2	N	-0-	90	
09	630 N	3290	-0-	2660 B	-47026	3290	2	N	-0-	90	
10	868 N	3250	-0-	2382 B	-44644	3250	2	N	-0-	90	
11	840 N	2960	-0-	2120 B	-42524	2960	2	N	-0-	90	
12	868 X	2324	-0-	1456 B	-41068	2324	2	N	-0-	90	
TOTAL GAS PROD:		20,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

01	519 X	519	-0-	-0- B	-0-	519	2	N	-0-	21	
02	490 X	490	-0-	-0- B	-0-	490	2	N	-0-	21	
03	338 X	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-	21	
04	297 X	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-	21	
05	283 X	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-	21	
06	668 X	668	-0-	-0- B	-0-	668	2	N	-0-	21	
07	3914 X	3914	-0-	-0- B	-0-	3914	2	N	-0-	21	
08	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2	N	-0-	21	
09	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2	N	-0-	21	
10	1209 X	557	-0-	-652 B	-0-	557	2	N	-0-	21	
11	1170 X	409	-0-	-761 B	-0-	409	2	N	-0-	21	
12	1209 X	353	-0-	-856 B	-0-	353	2	N	-0-	21	
TOTAL GAS PROD:		9,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2860	-0-	-240 B	-0-	2860	2		N	-0-				-0-
02		2813 X	2244	-0-	-569 B	-0-	2244	2		N	-0-				-0-
03		2976 X	2668	-0-	-308 B	-0-	2668	2		N	-0-				-0-
04		2880 X	864	-0-	-2016 B	-0-	864	2		N	-0-				-0-
05		2852 X	2036	-0-	-816 B	-0-	2036	2		N	-0-				-0-
06		3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2		N	-0-				-0-
07		2666 X	1507	-0-	-1159 B	-0-	1507	2		N	-0-				-0-
08		3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	2		N	-0-				-0-
09		2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2		N	-0-				-0-
10		3326 X	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	2		N	-0-				-0-
11		2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2		N	-0-				-0-
*12		2372 X	2372	-0-	-0- B	-0-	2371	2	1 9	N	1	1 8			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909															
01		3503 X	3084	-0-	-419 B	-10668	3084	2		N	-0-				-0-
02		3277 X	2909	-0-	-368 B	-10668	2909	2		N	-0-				-0-
03		3503 X	2956	-0-	-547 B	-10668	2956	2		N	-0-				-0-
04		3120 X	2725	-0-	-395 B	-10668	2725	2		N	-0-				-0-
05		3224 X	2839	-0-	-385 B	-10668	2839	2		N	-0-				-0-
06		3000 X	2820	-0-	-180 B	-10668	2820	2		N	-0-				-0-
07		3100 X	3191	-0-	91 B	-10577	3191	2		N	-0-				-0-
08		0 X	2983	-0-	2983 B	-7594	2983	2		N	-0-				-0-
09		2820 N	2724	-0-	-96 B	-7594	2724	2		N	-0-				-0-
10		2914 X	2351	-0-	-563 B	-7594	2351	2		N	-0-				-0-
11		2820 X	2622	-0-	-198 B	-7594	2622	2		N	-0-				-0-
12		2914 X	1698	-0-	-1216 B	-7594	1696	2	2 9	N	2	2 8			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880															
01		4526 X	4310	-0-	-216 B	-40105	4310	2		N	-0-				112
02		4234 X	3664	-0-	-570 B	-40105	3664	2		N	-0-	112 1			-0-
03		4464 X	3825	-0-	-639 B	-40105	3825	2		N	-0-				-0-
04		4260 X	3620	-0-	-640 B	-40105	3620	2		N	-0-				-0-
05		4402 X	3804	-0-	-598 B	-40105	3804	2		N	-0-				-0-
06		4170 X	3745	-0-	-425 B	-40105	3745	2		N	-0-				-0-
07		3906 X	3554	-0-	-352 B	-40105	3554	2		N	-0-				-0-
08		1984 X	3470	-0-	1486 B	-38619	3470	2		N	-0-				-0-
09		1920 X	3330	-0-	1410 B	-37209	3330	2		N	-0-				-0-
10		1984 X	4122	-0-	2138 B	-35071	4122	2		N	-0-				-0-
11		1920 X	3849	-0-	1929 B	-33142	3849	2		N	-0-				-0-
12		1984 X	3826	-0-	1842 B	-31300	3823	2	3 9	N	3	3 8			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6727 X	5872	-0-	-855 B	-112082	5872	2				N	-0-				81
02		6293 X	2729	-0-	-3564 B	-112082	2729	2				N	-0-	81	1		-0-
03		6727 X	7403	-0-	676 B	-111406	7403	2				N	-0-				-0-
04		5670 X	2250	-0-	-3420 B	-111406	2250	2				N	-0-				-0-
05		5859 X	1009	-0-	-4850 B	-111406	1009	2				N	-0-				-0-
06		7170 X	966	-0-	-6204 B	-111406	966	2				N	-0-				-0-
07		7409 X	1136	-0-	-6273 B	-111406	1136	2				N	-0-				-0-
08		1023 X	1346	-0-	323 B	-111083	1346	2				N	-0-				-0-
09		990 X	1222	-0-	232 B	-110851	1222	2				N	-0-				-0-
10		1023 X	1285	-0-	262 B	-110589	1285	2				N	-0-				-0-
11		990 X	1278	-0-	288 B	-110301	1278	2				N	-0-				-0-
12		1023 N	1415	-0-	392 B	-109909	1415	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

01		6045 X	6405	-0-	360 B	-11774	6405	2				N	-0-				-0-
02		5655 X	6071	-0-	416 B	-11358	6071	2				N	-0-				-0-
03		6045 X	5651	-0-	-394 B	-11358	5651	2				N	-0-				-0-
04		5850 X	5434	-0-	-416 B	-11358	5434	2				N	-0-				-0-
05		6045 X	6513	-0-	468 B	-10890	6513	2				N	-0-				-0-
06		5850 X	6126	-0-	276 B	-10614	6126	2				N	-0-				-0-
07		6045 X	6056	-0-	11 B	-10603	6056	2				N	-0-				-0-
08		0 X	6242	-0-	6242 B	-4361	6242	2				N	-0-				-0-
09		5550 X	5076	-0-	-474 B	-4361	5076	2				N	-0-				-0-
10		5735 X	5850	-0-	115 B	-4246	5850	2				N	-0-				-0-
11		5550 X	5511	-0-	-39 B	-4246	5511	2				N	-0-				-0-
12		5735 X	6012	-0-	277 B	-3969	5998	2	14	9		N	13	13	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 70,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

01		9021 X	8170	-0-	-851 B	-0-	8170	2				N	-0-				110
02		8439 X	6093	-0-	-2346 B	-0-	6080	2	13	9		N	12	122	1		-0-
03		9021 X	5345	-0-	-3676 B	-0-	5345	2				N	-0-				-0-
04		8730 X	7758	-0-	-972 B	-0-	7758	2				N	-0-				-0-
05		9257 X	9257	-0-	-0- B	-0-	9257	2				N	-0-				-0-
06		8961 X	8961	-0-	-0- B	-0-	8961	2				N	-0-				-0-
07		8029 X	7160	-0-	-869 B	-0-	7160	2				N	-0-				-0-
08		6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	6545	2				N	-0-				-0-
09		6300 X	5805	-0-	-495 B	-0-	5805	2				N	-0-				-0-
10		8848 X	8848	-0-	-0- B	-0-	8848	2				N	-0-				-0-
11		8336 X	8336	-0-	-0- B	-0-	8336	2				N	-0-				-0-
*12		7811 X	7811	-0-	-0- B	-0-	7799	2	12	9		N	11	11	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 90,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6882 X	5581	-0-	-1301 B	-0-	5581	2			N	-0-				-0-	
02		6264 X	5573	-0-	-691 B	-0-	5573	2			N	-0-				-0-	
03		6696 X	5935	-0-	-761 B	-0-	5935	2			N	-0-				-0-	
04		6480 X	5538	-0-	-942 B	-0-	5538	2			N	-0-				-0-	
05		6603 X	5704	-0-	-899 B	-0-	5704	2			N	-0-				-0-	
06		5760 X	-0-	-0-	-5760 B	-0-					N	-0-				-0-	
07		5952 X	5608	-0-	-344 B	-0-	5608	2			N	-0-				-0-	
08		5704 X	5380	-0-	-324 B	-0-	5380	2			N	-0-				-0-	
09		5520 X	5293	-0-	-227 B	-0-	5293	2			N	-0-				-0-	
10		5704 X	4765	-0-	-939 B	-0-	4765	2			N	-0-				-0-	
11		5430 X	5028	-0-	-402 B	-0-	5028	2			N	-0-				-0-	
12		5611 X	5045	-0-	-566 B	-0-	5045	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			59,450													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

01	4061 X	3801	-0-	-260 B	-0-	3801	2				N	-0-				127	
02	3799 X	3554	-0-	-245 B	-0-	3554	2				N	-0-	127	1		-0-	
03	4030 X	3734	-0-	-296 B	-0-	3734	2				N	-0-				-0-	
04	3870 X	3433	-0-	-437 B	-0-	3433	2				Y	-0-				-0-	
05	3937 X	3383	-0-	-554 B	-0-	3383	2				Y	-0-				-0-	
06	3690 X	3059	-0-	-631 B	-0-	3059	2				Y	-0-				-0-	
07	3813 X	3130	-0-	-683 B	-0-	3130	2				Y	-0-				-0-	
08	3379 X	3097	-0-	-282 B	-0-	3097	2				Y	-0-				-0-	
09	3270 X	3015	-0-	-255 B	-0-	3015	2				Y	-0-				-0-	
10	3379 X	3035	-0-	-344 B	-0-	3035	2				Y	-0-				-0-	
11	3060 X	2925	-0-	-135 B	-0-	2925	2				Y	-0-				-0-	
12	3131 X	3096	-0-	-35 B	-0-	3096	2				Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,262													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

01	1767 N	1925	-0-	158 B	-6707	1925	2				N	-0-				-0-	
02	1334 N	1464	-0-	130 B	-6577	1464	2				N	-0-				-0-	
03	1705 N	1639	-0-	-66 B	-6577	1639	2				N	-0-				-0-	
04	1710 N	1212	-0-	-498 B	-6577	1212	2				N	-0-				-0-	
05	1612 N	1485	-0-	-127 B	-6577	1485	2				N	-0-				-0-	
06	1650 N	1565	-0-	-85 B	-6577	1565	2				N	-0-				-0-	
07	1302 N	1382	-0-	80 B	-6497	1382	2				N	-0-				-0-	
08	1519 N	1548	-0-	29 B	-6468	1548	2				N	-0-				-0-	
09	1470 N	1191	-0-	-279 B	-6468	1191	2				N	-0-				-0-	
10	1395 N	1657	-0-	262 B	-6206	1657	2				N	-0-				-0-	
11	1470 N	1327	-0-	-143 B	-6206	1327	2				N	-0-				-0-	
12	1240 N	1330	-0-	90 B	-6116	1330	2				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,725													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		4467 X	4467	-0-	-0- B	-0-	4467 2			N	-0-			-0-	
02		4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	4506 2			N	-0-			-0-	
03		4762 X	4762	-0-	-0- B	-0-	4762 2			N	-0-			-0-	
04		4610 X	4610	-0-	-0- B	-0-	4610 2			N	-0-			-0-	
05		4619 X	4394	-0-	-225 B	-0-	4394 2			N	-0-			-0-	
06		4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-				N	-0-			-0-	
07		4619 X	3743	-0-	-876 B	-0-	3743 2			N	-0-			-0-	
08		4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754 2			N	-0-			-0-	
09		4537 X	4537	-0-	-0- B	-0-	4537 2			N	-0-			-0-	
10		4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	4571 2			N	-0-			-0-	
11		4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	4365 2			N	-0-			-0-	
12		4402 X	4402	-0-	-0- B	-0-	4402 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,111											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

01		5208 X	5148	-0-	-60 B	-0-	5141 2	7 9		N	6			46	
02		5133 X	4926	-0-	-207 B	-0-	4926 2			N	-0-			46	
03		5580 X	4919	-0-	-661 B	-0-	4915 2	4 9		N	4			50	
04		5471 X	5471	-0-	-0- B	-0-	5471 2			N	-0-			50	
05		5580 X	5048	-0-	-532 B	-0-	5048 2			N	-0-			50	
06		5100 X	4795	-0-	-305 B	-0-	4789 2	6 9		N	5			55	
07		5580 X	4918	-0-	-662 B	-0-	4918 2			N	-0-			55	
08		5181 X	5181	-0-	-0- B	-0-	5181 2			N	-0-			55	
09		4950 X	4748	-0-	-202 B	-0-	4748 2			N	-0-			55	
10		5053 X	3774	-0-	-1279 B	-0-	3774 2			N	-0-			55	
11		4950 X	4029	-0-	-921 B	-0-	4023 2	6 9		N	5			60	
12		5115 X	4448	-0-	-667 B	-0-	4448 2			N	-0-			60	
TOTAL GAS PROD:			57,405											TOTAL CONDENSATE PROD:	20

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

01		3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	3761 2			N	-0-			-0-	
02		3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	3562 2			N	-0-			-0-	
03		3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-	3630 2			N	-0-			-0-	
04		2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	2199 2			N	-0-			-0-	
05		1984 X	1471	-0-	-513 B	-0-	1471 2			N	-0-			-0-	
06		3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 2			N	-0-			-0-	
07		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 2			N	-0-			-0-	
08		4257 X	4257	-0-	-0- B	-0-	4257 2			N	-0-			-0-	
09		3801 X	3801	-0-	-0- B	-0-	3801 2			N	-0-			-0-	
10		3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 2			N	-0-			-0-	
11		3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 2			N	-0-			-0-	
*12		3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,328											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4092 X	4133	-0-	41 B	-9483	4133	2		N	-0-			-0-
02		3654 X	3485	-0-	-169 B	-9483	3485	2		N	-0-			-0-
03		3906 X	3828	-0-	-78 B	-9483	3828	2		N	-0-			-0-
04		3990 X	3743	-0-	-247 B	-9483	3743	2		N	-0-			-0-
05		4123 X	3266	-0-	-857 B	-9483	3266	2		N	-0-			-0-
06		3990 X	3473	-0-	-517 B	-9483	3473	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	2957	-0-	-918 B	-9483	2957	2		N	-0-			-0-
08		3255 X	2792	-0-	-463 B	-9483	2792	2		N	-0-			-0-
09		3150 X	3018	-0-	-132 B	-9483	3018	2		N	-0-			-0-
10		3255 X	3151	-0-	-104 B	-9483	3151	2		N	-0-			-0-
11		3150 X	3145	-0-	-5 B	-9483	3145	2		N	-0-			-0-
12		3131 X	3316	-0-	185 B	-9298	3313	2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

01		10017 X	10017	-0-	-0- B	-0-	10017	2		N	-0-			-0-
02		5525 X	5525	-0-	-0- B	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
03		8570 X	8570	-0-	-0- B	-0-	8570	2		N	-0-			-0-
04		9243 X	9243	-0-	-0- B	-0-	9243	2		N	-0-			-0-
05		7473 X	7473	-0-	-0- B	-0-	7473	2		N	-0-			-0-
06		5460 X	-0-	-0-	-5460 B	-0-				N	-0-			-0-
07		6868 X	6868	-0-	-0- B	-0-	6868	2		N	-0-			-0-
08		7285 X	6212	-0-	-1073 B	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
09		7050 X	3762	-0-	-3288 B	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
10		7285 X	7258	-0-	-27 B	-0-	7258	2		N	-0-			-0-
11		6660 X	5442	-0-	-1218 B	-0-	5442	2		N	-0-			-0-
12		6882 X	4377	-0-	-2505 B	-0-	4377	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

01		19158 X	15003	-0-	-4155 B	-0-	14937	2	66 9	N	60			156
02		16965 X	13156	-0-	-3809 B	-0-	13156	2		N	-0-	156 1		-0-
03		17174 X	13545	-0-	-3629 B	-0-	13545	2		N	-0-			-0-
04		15930 X	13098	-0-	-2832 B	-0-	13098	2		Y	-0-			-0-
05		15531 X	13443	-0-	-2088 B	-0-	13443	2		Y	-0-			-0-
06		14520 X	12387	-0-	-2133 B	-0-	12387	2		Y	-0-			-0-
07		14074 X	11667	-0-	-2407 B	-0-	11667	2		Y	-0-			-0-
08		13547 X	12237	-0-	-1310 B	-0-	12237	2		Y	-0-			-0-
09		13110 X	11384	-0-	-1726 B	-0-	11384	2		Y	-0-			-0-
10		13454 X	11468	-0-	-1986 B	-0-	11468	2		Y	-0-			-0-
11		12390 X	10916	-0-	-1474 B	-0-	10916	2		Y	-0-			-0-
12		12245 X	11129	-0-	-1116 B	-0-	11128	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		149,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		61								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5239 X	5101	-0-	-138 B	-0-	5101	2	N	-0-	61	1	-0-
02		4901 X	4522	-0-	-379 B	-0-	4522	2	N	-0-			-0-
03		5239 X	4571	-0-	-668 B	-0-	4571	2	N	-0-			-0-
04		5010 X	4147	-0-	-863 B	-0-	4147	2	N	-0-			-0-
05		5177 X	4736	-0-	-441 B	-0-	4736	2	N	-0-			-0-
06		4950 X	4402	-0-	-548 B	-0-	4402	2	N	-0-			-0-
07		4836 X	3530	-0-	-1306 B	-0-	3530	2	N	-0-			-0-
08		4619 X	3460	-0-	-1159 B	-0-	3460	2	N	-0-			-0-
09		4470 X	3336	-0-	-1134 B	-0-	3336	2	N	-0-			-0-
10		4619 X	3368	-0-	-1251 B	-0-	3368	2	N	-0-			-0-
11		4410 X	3256	-0-	-1154 B	-0-	3256	2	N	-0-			-0-
12		3534 X	3472	-0-	-62 B	-0-	3472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

01		4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	4283	2	N	-0-			13
02		3770 X	3259	-0-	-511 B	-0-	3259	2	N	-0-			13
03		4030 X	3964	-0-	-66 B	-0-	3964	2	N	-0-			13
04		3900 X	3823	-0-	-77 B	-0-	3823	2	N	-0-			13
05		4030 X	3169	-0-	-861 B	-0-	3169	2	N	-0-			13
06		3900 X	3085	-0-	-815 B	-0-	3085	2	N	-0-			13
07		3968 X	3514	-0-	-454 B	-0-	3514	2	N	-0-			13
08		2728 X	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	2	N	-0-			13
09		3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	3600	2	N	-0-			13
10		3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	2	N	-0-			13
11		2911 X	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	2	N	-0-			13
*12		2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 40,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

01		11005 X	9552	-0-	-1453 B	-0-	9482	2	70	9	N	64	63	1	45
02		9599 X	8730	-0-	-869 B	-0-	8730	2			N	-0-			45
03		9889 X	9210	-0-	-679 B	-0-	9210	2			N	-0-			45
04		9570 X	8675	-0-	-895 B	-0-	8605	2	70	9	N	64			109
05		9734 X	8993	-0-	-741 B	-0-	8971	2	22	9	N	20	109	1	20
06		9240 X	8521	-0-	-719 B	-0-	8521	2			N	-0-			20
07		9331 X	8657	-0-	-674 B	-0-	8657	2			N	-0-			20
08		8959 X	8649	-0-	-310 B	-0-	8595	2	54	9	N	49			69
09		8670 X	8210	-0-	-460 B	-0-	8210	2			N	-0-			69
10		8959 X	8234	-0-	-725 B	-0-	8223	2	11	9	N	10			79
11		8520 X	8164	-0-	-356 B	-0-	8076	2	88	9	N	80	102	1	57
12		8649 X	8090	-0-	-559 B	-0-	8090	2			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 103,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7533 X	6273	-0-	-1260 B	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
02		6690 X	6690	-0-	-0- B	-0-	6690	2		N	-0-			-0-
03		6851 X	3533	-0-	-3318 B	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
04		6630 X	1955	-0-	-4675 B	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
05		7161 X	1834	-0-	-5327 B	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
06		6930 X	948	-0-	-5982 B	-0-	948	2		N	-0-			-0-
07		7161 X	487	-0-	-6674 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
08		3534 X	59	-0-	-3475 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09		1950 X	-0-	-0-	-1950 B	-0-				N	-0-			-0-
10		1829 X	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-			-0-
11		960 X	-0-	-0-	-960 B	-0-				N	-0-			-0-
12		496 X	25	-0-	-471 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,804											
							TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

01		4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-	4143	2	13 9	N	12			60
02		3841 X	3841	-0-	-0- B	-0-	3841	2		N	-0-			60
03		4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	4085	2		N	-0-			60
04		3963 X	3963	-0-	-0- B	-0-	3963	2		N	-0-			60
05		4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	4302	2		N	-0-			60
06		3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	3984	2		N	-0-			60
07		4061 X	3832	-0-	-229 B	-0-	3832	2		N	-0-			60
08		3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	2		N	-0-			60
09		2692 X	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	2		N	-0-			60
10		2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	2		N	-0-			60
11		2376 X	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2		N	-0-			60
*12		1770 X	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			41,045								12			
							TOTAL CONDENSATE PROD:							

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

01		5115 X	4362	-0-	-753 B	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
02		4437 X	3906	-0-	-531 B	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
03		4495 X	4119	-0-	-376 B	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
04		4350 X	3868	-0-	-482 B	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
05		4405 X	4405	-0-	-0- B	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
06		4230 X	4053	-0-	-177 B	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
07		4185 X	3891	-0-	-294 B	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
08		4402 X	3985	-0-	-417 B	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
09		4260 X	3799	-0-	-461 B	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
10		4402 X	3780	-0-	-622 B	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3571	-0-	-479 B	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3463	-0-	-536 B	-0-	3460	2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,202								3			
							TOTAL CONDENSATE PROD:							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6106 X	6106	-0-	-0- B	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
02		5568 X	3563	-0-	-2005 B	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
03		6510 X	4195	-0-	-2315 B	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
04		6300 X	4529	-0-	-1771 B	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
05		6510 X	3933	-0-	-2577 B	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
06		5910 X	-0-	-0-	-5910 B	-0-				N	-0-			-0-
07		4681 X	3050	-0-	-1631 B	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
08		3937 X	2171	-0-	-1766 B	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
09		3810 X	1604	-0-	-2206 B	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
10		4091 X	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
11		4093 X	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
*12		4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	4108	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

01		7750 X	7585	-0-	-165 B	-18991	7585	2		N	-0-			144
02		7395 X	7352	-0-	-43 B	-18991	7352	2		N	-0-			144
03		7905 X	7432	-0-	-473 B	-18991	7432	2		N	-0-			144
04		7650 X	7835	-0-	185 B	-18806	7835	2		N	-0-			144
05		7905 X	7082	-0-	-823 B	-18806	7082	2		N	-0-			144
06		7620 X	7583	-0-	-37 B	-18806	7583	2		N	-0-			144
07		7905 X	7139	-0-	-766 B	-18806	7139	2		N	-0-			144
08		1085 X	7640	-0-	6555 B	-12251	7640	2		N	-0-			144
09		1050 X	7258	-0-	6208 B	-6043	7225	2	33 9	N	30	151 1		23
10		1595 X	7638	-0-	6043 B	-0-	7638	2		N	-0-			23
11		7445 X	7445	-0-	-0- B	-0-	7445	2		N	-0-			23
*12		5780 X	5780	-0-	-0- B	-0-	5780	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 87,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

01		7192 X	5922	-0-	-1270 B	-0-	5922	2		N	-0-			-0-
02		6728 X	6246	-0-	-482 B	-0-	6246	2		N	-0-			-0-
03		7640 X	7640	-0-	-0- B	-0-	7640	2		N	-0-			-0-
04		7615 X	7615	-0-	-0- B	-0-	7615	2		N	-0-			-0-
05		8655 X	8655	-0-	-0- B	-0-	8655	2		N	-0-			-0-
06		7540 X	7540	-0-	-0- B	-0-	7540	2		N	-0-			-0-
07		7266 X	7266	-0-	-0- B	-0-	7266	2		N	-0-			-0-
08		9242 X	9242	-0-	-0- B	-0-	9242	2		N	-0-			-0-
09		7590 X	5831	-0-	-1759 B	-0-	5831	2		N	-0-			-0-
10		8830 X	8830	-0-	-0- B	-0-	8830	2		N	-0-			-0-
11		8769 X	8769	-0-	-0- B	-0-	8769	2		N	-0-			-0-
12		7843 X	7538	-0-	-305 B	-0-	7527	2	11 9	N	10	10 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 91,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		8775 X	8775	-0-	-0- B	-0-	8775	2		N	-0-			-0-
02		6111 X	6111	-0-	-0- B	-0-	6111	2		N	-0-			-0-
03		5508 X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	2		N	-0-			-0-
04		4823 X	4823	-0-	-0- B	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
05		4119 X	4119	-0-	-0- B	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
06		1410 X	-0-	-0-	-1410 B	-0-				N	-0-			-0-
07		5130 X	5130	-0-	-0- B	-0-	5130	2		N	-0-			-0-
08		5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	5541	2		N	-0-			-0-
09		4846 X	4846	-0-	-0- B	-0-	4846	2		N	-0-			-0-
10		4727 X	4727	-0-	-0- B	-0-	4727	2		N	-0-			-0-
11		4507 X	4507	-0-	-0- B	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
*12		4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,664			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 X	295	-0-	-2123 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02		1914 X	363	-0-	-1551 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
03		744 X	423	-0-	-321 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
04		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
05		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
07		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
08		2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
09		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
10		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
11		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
*12		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	3280	-0-	-533 B	-0-	3276	2	4 9	N	4			9
02		3393 X	2922	-0-	-471 B	-0-	2922	2		N	-0-	9 1		-0-
03		3596 X	3085	-0-	-511 B	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	3088	-0-	-362 B	-0-	3088	2		Y	-0-			-0-
05		3603 X	3603	-0-	-0- B	-0-	3603	2		Y	-0-			-0-
06		3180 X	3146	-0-	-34 B	-0-	3146	2		Y	-0-			-0-
07		3193 X	2902	-0-	-291 B	-0-	2902	2		Y	-0-			-0-
08		3596 X	2909	-0-	-687 B	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
09		3480 X	2033	-0-	-1447 B	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
10		3596 X	2825	-0-	-771 B	-0-	2825	2		Y	-0-			-0-
11		3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
*12		3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-	3539	2	11 9	Y	10	10 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2		N	-0-			137	
02		406 N	394	-0-	-12 B	-0-	394	2		N	-0-			137	
03		434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394	2		N	-0-			137	
04		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2		N	-0-			137	
05		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2		N	-0-			137	
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			137	
07		403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2		N	-0-			137	
08		372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2		N	-0-			137	
09		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			137	
10		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2		N	-0-			137	
11		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			137	
12		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2		N	-0-			137	
TOTAL GAS PROD:			3,990												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

01		4433 X	3758	-0-	-675 B	-0-	3758	2		N	-0-			-0-	
02		4147 X	3810	-0-	-337 B	-0-	3810	2		N	-0-			-0-	
03		4309 X	3762	-0-	-547 B	-0-	3762	2		N	-0-			-0-	
04		4432 X	4432	-0-	-0- B	-0-	4432	2		N	-0-			-0-	
05		4337 X	4337	-0-	-0- B	-0-	4337	2		N	-0-			-0-	
06		3930 X	3808	-0-	-122 B	-0-	3808	2		N	-0-			-0-	
07		4433 X	3859	-0-	-574 B	-0-	3859	2		N	-0-			-0-	
08		3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	3982	2		N	-0-			-0-	
09		4260 X	3371	-0-	-889 B	-0-	3371	2		N	-0-			-0-	
10		4340 X	2714	-0-	-1626 B	-0-	2714	2		N	-0-			-0-	
11		3840 X	1356	-0-	-2484 B	-0-	1356	2		N	-0-			-0-	
12		3968 X	3938	-0-	-30 B	-0-	3938	2	7 9	N	6	6 8		-0-	
TOTAL GAS PROD:			43,127												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	6			

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14264 - 14559

01		4247 X	1935	-0-	-2312 B	-0-	1935	2		N	-0-			-0-	
02		3973 X	1996	-0-	-1977 B	-0-	1996	2		N	-0-			-0-	
03		3410 X	2486	-0-	-924 B	-0-	2486	2		N	-0-			-0-	
04		2850 X	2470	-0-	-380 B	-0-	2470	2		N	-0-			-0-	
05		2914 X	2409	-0-	-505 B	-0-	2409	2		N	-0-			-0-	
06		2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-0-				N	-0-			-0-	
07		2542 X	1908	-0-	-634 B	-0-	1908	2		N	-0-			-0-	
08		5191 X	5191	-0-	-0- B	-0-	5191	2		N	-0-			-0-	
09		5177 X	5177	-0-	-0- B	-0-	5177	2		N	-0-			-0-	
10		4820 X	4820	-0-	-0- B	-0-	4820	2		N	-0-			-0-	
11		5153 X	5153	-0-	-0- B	-0-	5153	2		N	-0-			-0-	
*12		4174 X	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,719												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6913 X	6463	-0-	-450 B	-0-		6463	2		N	-0-			-0-
02		6467 X	4711	-0-	-1756 B	-0-		4711	2		N	-0-			-0-
03		6913 X	-0-	-0-	-6913 B	-0-					N	-0-			-0-
04		6600 X	431	-0-	-6169 B	-0-		431	2		N	-0-			-0-
05		6820 X	-0-	-0-	-6820 B	-0-					N	-0-			-0-
06		6240 X	-0-	-0-	-6240 B	-0-					N	-0-			-0-
07		9369 X	9369	-0-	-0- B	-0-		9369	2		N	-0-			-0-
08		7762 X	7762	-0-	-0- B	-0-		7762	2		N	-0-			-0-
09		6899 X	6899	-0-	-0- B	-0-		6899	2		N	-0-			-0-
10		6742 X	6742	-0-	-0- B	-0-		6742	2		N	-0-			-0-
11		6096 X	6096	-0-	-0- B	-0-		6096	2		N	-0-			-0-
*12		6354 X	6354	-0-	-0- B	-0-		6354	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823															
01		5518 X	4712	-0-	-806 B	-0-		4712	2		N	-0-			-0-
02		4930 X	4338	-0-	-592 B	-0-		4338	2		N	-0-			-0-
03		5115 X	4022	-0-	-1093 B	-0-		4022	2		N	-0-			-0-
04		5388 X	5388	-0-	-0- B	-0-		5388	2		N	-0-			-0-
05		5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-		5078	2		N	-0-			-0-
06		4560 X	4332	-0-	-228 B	-0-		4332	2		N	-0-			-0-
07		5580 X	4905	-0-	-675 B	-0-		4905	2		N	-0-			-0-
08		5580 X	4987	-0-	-593 B	-0-		4987	2		N	-0-			-0-
09		5400 X	4705	-0-	-695 B	-0-		4705	2		N	-0-			-0-
10		5084 X	4676	-0-	-408 B	-0-		4676	2		N	-0-			-0-
11		4830 X	4014	-0-	-816 B	-0-		4014	2		N	-0-			-0-
12		4991 X	3137	-0-	-1854 B	-0-		3136	2	1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 54,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872															
01		3007 X	2453	-0-	-554 B	-0-		2453	2		N	-0-			143
02		2813 X	1198	-0-	-1615 B	-0-		1162	2	36 9	N	33			176
03		2418 N	1757	-0-	-661 B	-0-		1757	2		N	-0-	159 1		17
04		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-		2482	2		N	-0-			17
05		3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-		3220	2		N	-0-			17
06		3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-		3049	2		N	-0-			17
07		3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-		3171	2		N	-0-			17
08		3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-		3170	2		N	-0-			17
09		2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-		2981	2		N	-0-			17
10		3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-		3070	2		N	-0-			17
11		3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-		3016	2		N	-0-			17
*12		2840 X	2840	-0-	-0- B	-0-		2840	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 32,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2		N	-0-			129
02		841 N	760	-0-	-81 B	-0-	760	2		N	-0-			129
03		1271 N	848	-0-	-423 B	-0-	848	2		N	-0-			129
04		900 N	829	-0-	-71 B	-0-	829	2		N	-0-			129
05		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2		N	-0-			129
06		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-				N	-0-			129
07		868 N	777	-0-	-91 B	-0-	777	2		N	-0-			129
08		837 N	739	-0-	-98 B	-0-	739	2		N	-0-			129
09		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2		N	-0-			129
10		775 N	688	-0-	-87 B	-0-	688	2		N	-0-			129
11		720 N	656	-0-	-64 B	-0-	656	2		N	-0-			129
12		682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653	2		N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:			8,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5695 X	5695	-0-	-0- B	-0-	5695	2		N	-0-			-0-
02		6551 X	6551	-0-	-0- B	-0-	6551	2		N	-0-			-0-
03		4805 X	3749	-0-	-1056 B	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
04		6048 X	6048	-0-	-0- B	-0-	6048	2		N	-0-			-0-
05		5549 X	5166	-0-	-383 B	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
06		5370 X	3427	-0-	-1943 B	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
07		6534 X	6534	-0-	-0- B	-0-	6534	2		N	-0-			-0-
08		6262 X	6220	-0-	-42 B	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
09		6060 X	5484	-0-	-576 B	-0-	5484	2		N	-0-			-0-
10		6541 X	5275	-0-	-1266 B	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
11		6330 X	5616	-0-	-714 B	-0-	5616	2		N	-0-			-0-
12		6541 X	5641	-0-	-900 B	-0-	5641	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6262 X	5430	-0-	-832 B	-0-	5430	2		N	-0-			44
02		5829 X	5494	-0-	-335 B	-0-	5494	2		N	-0-			44
03		5673 X	4613	-0-	-1060 B	-0-	4613	2		N	-0-			44
04		6193 X	6193	-0-	-0- B	-0-	6193	2		N	-0-			44
05		5859 X	5533	-0-	-326 B	-0-	5533	2		N	-0-			44
06		5670 X	5497	-0-	-173 B	-0-	5482	2	15	9	N		14	58
07		6262 X	5598	-0-	-664 B	-0-	5559	2	39	9	N		35	93
08		5735 X	4635	-0-	-1100 B	-0-	4635	2		N	-0-			93
09		6211 X	6211	-0-	-0- B	-0-	6211	2		N	-0-			93
10		5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-	5776	2		N	-0-			93
11		5586 X	5586	-0-	-0- B	-0-	5586	2		N	-0-			93
12		5735 X	5687	-0-	-48 B	-0-	5687	2		N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:			66,253			TOTAL CONDENSATE PROD:			49					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5332 X	4640	-0-	-692 B	-0-	4640 2		N	-0-			-0-
02		4872 X	4279	-0-	-593 B	-0-	4279 2		N	-0-			-0-
03		5208 X	4473	-0-	-735 B	-0-	4473 2		N	-0-			-0-
04		4860 X	4359	-0-	-501 B	-0-	4359 2		N	-0-			-0-
05		4836 X	4230	-0-	-606 B	-0-	4230 2		N	-0-			-0-
06		4500 X	4074	-0-	-426 B	-0-	4074 2		N	-0-			-0-
07		4588 X	3685	-0-	-903 B	-0-	3685 2		N	-0-			-0-
08		3940 X	3940	-0-	-0- B	-0-	3940 2		N	-0-			-0-
09		3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275 2		N	-0-			-0-
10		3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	3661 2		N	-0-			-0-
11		3607 X	3607	-0-	-0- B	-0-	3607 2		N	-0-			-0-
*12		3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	3485 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF. 11855 - 12961

01		3627 X	3257	-0-	-370 B	-0-	3257 2		N	-0-			-0-
02		3393 X	2992	-0-	-401 B	-0-	2992 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	3102	-0-	-525 B	-0-	3102 2		N	-0-			-0-
04		3240 X	3210	-0-	-30 B	-0-	3210 2		N	-0-			-0-
05		3317 X	3037	-0-	-280 B	-0-	3037 2		N	-0-			-0-
06		3150 X	2922	-0-	-228 B	-0-	2922 2		N	-0-			-0-
07		3317 X	2768	-0-	-549 B	-0-	2768 2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2378	-0-	-722 B	-0-	2378 2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2655	-0-	-345 B	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2908	-0-	-130 B	-0-	2908 2		N	-0-			-0-
11		2910 X	2823	-0-	-87 B	-0-	2823 2		N	-0-			-0-
12		2759 X	2512	-0-	-247 B	-0-	2512 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

01		4278 X	3730	-0-	-548 B	-0-	3730 2		N	-0-			64
02		4002 X	3452	-0-	-550 B	-0-	3452 2		N	-0-			64
03		4278 X	4145	-0-	-133 B	-0-	4145 2		N	-0-			64
04		3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	3924 2		N	-0-			64
05		4055 X	4055	-0-	-0- B	-0-	4055 2		N	-0-			64
06		4020 X	3527	-0-	-493 B	-0-	3527 2		N	-0-			64
07		4154 X	3650	-0-	-504 B	-0-	3611 2	39 9	N	35			99
08		4061 X	3742	-0-	-319 B	-0-	3742 2		N	-0-			99
09		3930 X	3453	-0-	-477 B	-0-	3453 2		N	-0-			99
10		4061 X	3106	-0-	-955 B	-0-	3106 2		N	-0-			99
11		3630 X	2884	-0-	-746 B	-0-	2884 2		N	-0-			99
*12		3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	3918 2	36 9	N	33			132

TOTAL GAS PROD: 43,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3596 X	3476	-0-	-120 B	-0-	3476	2		N	-0-			159	
02		3277 X	3273	-0-	-4 B	-0-	3267	2	6	9	N	5		164	
03		3472 X	3341	-0-	-131 B	-0-	3339	2	2	9	N	2		166	
04		3360 X	3200	-0-	-160 B	-0-	3200	2			N	-0-		166	
05		3503 X	2784	-0-	-719 B	-0-	2784	2			N	-0-		166	
06		3390 X	1870	-0-	-1520 B	-0-	1870	2			N	-0-		166	
07		3503 X	2529	-0-	-974 B	-0-	2529	2			N	-0-		166	
08		2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2			N	-0-		166	
09		2274 X	2274	-0-	-0- B	-0-	2261	2	13	9	N	12	162 1	16	
10		2355 X	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	2			N	-0-		16	
11		2354 X	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			N	-0-		16	
*12		2411 X	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	2			N	-0-		16	
TOTAL GAS PROD:			32,171											TOTAL CONDENSATE PROD:	19

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

01		12338 X	4313	-0-	-8025 B	-0-	4313	2		N	-0-			-0-	
02		11542 X	5471	-0-	-6071 B	-0-	5471	2		N	-0-			-0-	
03		7905 X	4509	-0-	-3396 B	-0-	4509	2		N	-0-			-0-	
04		5160 X	4183	-0-	-977 B	-0-	4183	2		N	-0-			-0-	
05		7532 X	7532	-0-	-0- B	-0-	7532	2		N	-0-			-0-	
06		5670 X	3847	-0-	-1823 B	-0-	3847	2		N	-0-			-0-	
07		8617 X	8617	-0-	-0- B	-0-	8617	2		N	-0-			-0-	
08		8749 X	8749	-0-	-0- B	-0-	8749	2		N	-0-			-0-	
09		10706 X	10706	-0-	-0- B	-0-	10706	2		N	-0-			-0-	
10		8507 X	8507	-0-	-0- B	-0-	8507	2		N	-0-			-0-	
11		7785 X	7785	-0-	-0- B	-0-	7785	2		N	-0-			-0-	
*12		10145 X	10145	-0-	-0- B	-0-	10145	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			84,364											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 11934 - 13360

01		2759 X	2145	-0-	-614 B	-0-	2145	2		N	-0-			-0-	
02		2233 X	1963	-0-	-270 B	-0-	1963	2		N	-0-			-0-	
03		2368 X	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	2		N	-0-			-0-	
04		2244 X	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2		N	-0-			-0-	
05		3135 X	3135	-0-	-0- B	-0-	3135	2		N	-0-			-0-	
06		2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-				N	-0-			-0-	
07		3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	2		N	-0-			-0-	
08		3918 X	3918	-0-	-0- B	-0-	3918	2		N	-0-			-0-	
09		3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	2		N	-0-			-0-	
10		3100 X	2891	-0-	-209 B	-0-	2891	2		N	-0-			-0-	
11		3000 X	2412	-0-	-588 B	-0-	2412	2		N	-0-			-0-	
12		3100 X	1977	-0-	-1123 B	-0-	1977	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,914											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3534 X	2785	-0-	-749	B	-0-	2785	2	N	-0-
02		3306 X	1921	-0-	-1385	B	-0-	1921	2	N	-0-
03		3534 X	1939	-0-	-1595	B	-0-	1939	2	N	-0-
04		2790 X	1627	-0-	-1163	B	-0-	1627	2	N	-0-
05		2790 X	1554	-0-	-1236	B	-0-	1554	2	N	-0-
06		2700 X	1207	-0-	-1493	B	-0-	1207	2	N	-0-
07		2046 X	1666	-0-	-380	B	-0-	1666	2	N	-0-
08		1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2	N	-0-
09		1374 N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	2	N	-0-
10		6756 X	6756	-0-	-0-	B	-0-	6756	2	N	-0-
11		6641 X	6641	-0-	-0-	B	-0-	6641	2	N	-0-
*12		6327 X	6327	-0-	-0-	B	-0-	6327	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842											
01		6076 X	4173	-0-	-1903	B	-0-	4173	2	N	-0-
02		5993 X	5993	-0-	-0-	B	-0-	5993	2	N	-0-
03		7109 X	7109	-0-	-0-	B	-0-	7109	2	N	-0-
04		6138 X	6138	-0-	-0-	B	-0-	6138	2	N	-0-
05		6076 X	5567	-0-	-509	B	-0-	5567	2	N	-0-
06		5880 X	5563	-0-	-317	B	-0-	5563	2	N	-0-
07		6491 X	6491	-0-	-0-	B	-0-	6491	2	N	-0-
08		6232 X	6232	-0-	-0-	B	-0-	6232	2	N	-0-
09		5430 X	5347	-0-	-83	B	-0-	5347	2	N	-0-
10		6898 X	6898	-0-	-0-	B	-0-	6898	2	N	-0-
11		6032 X	6032	-0-	-0-	B	-0-	6032	2	N	-0-
*12		6219 X	6219	-0-	-0-	B	-0-	6218	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,762				TOTAL CONDENSATE PROD:			1	1 8

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619											
01		4960 X	4121	-0-	-839	B	-0-	4121	2	N	-0-
02		4466 X	4325	-0-	-141	B	-0-	4325	2	N	-0-
03		4774 X	3661	-0-	-1113	B	-0-	3661	2	N	-0-
04		4620 X	3441	-0-	-1179	B	-0-	3441	2	N	-0-
05		4619 X	3977	-0-	-642	B	-0-	3977	2	N	-0-
06		4470 X	3642	-0-	-828	B	-0-	3642	2	N	-0-
07		4619 X	3556	-0-	-1063	B	-0-	3556	2	N	-0-
08		3074 X	3074	-0-	-0-	B	-0-	3074	2	N	-0-
09		3327 X	3327	-0-	-0-	B	-0-	3327	2	N	-0-
10		3756 X	3756	-0-	-0-	B	-0-	3756	2	N	-0-
11		3921 X	3921	-0-	-0-	B	-0-	3921	2	N	-0-
*12		3444 X	3444	-0-	-0-	B	-0-	3444	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,245				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4216 X	9052	-0-	4836	B	-152371	9052	2		N	-0-			-0-
02		3944 X	8735	-0-	4791	B	-147580	8735	2		N	-0-			-0-
03		4216 X	5742	-0-	1526	B	-146054	5742	2		N	-0-			-0-
04		4080 X	5859	-0-	1779	B	-144275	5859	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	6932	-0-	2716	B	-141559	6932	2		N	-0-			-0-
06		4080 X	9986	-0-	5906	B	-135653	9986	2		N	-0-			-0-
07		4216 X	8676	-0-	4460	B	-131193	8676	2		N	-0-			-0-
08		0 X	4401	-0-	4401	B	-126792	4401	2		N	-0-			-0-
09		7260 X	9267	-0-	2007	B	-124785	9267	2		N	-0-			-0-
10		7502 X	6155	-0-	-1347	B	-124785	6155	2		N	-0-			-0-
11		7260 X	5083	-0-	-2177	B	-124785	5083	2		N	-0-			-0-
12		7502 X	8735	-0-	1233	B	-123552	8704	2	31 9	N	28	28 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			88,623									28			
															TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

01		5768 X	5768	-0-	-0-	B	-0-	5768	2		N	-0-			80
02		5220 X	2329	-0-	-2891	B	-0-	2329	2		N	-0-	80 1		-0-
03		6099 X	6099	-0-	-0-	B	-0-	6099	2		N	-0-			-0-
04		5400 X	4858	-0-	-542	B	-0-	4858	2		N	-0-			-0-
05		5580 X	1896	-0-	-3684	B	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
06		5400 X	3016	-0-	-2384	B	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
07		7391 X	7391	-0-	-0-	B	-0-	7391	2		N	-0-			-0-
08		6661 X	6661	-0-	-0-	B	-0-	6661	2		N	-0-			-0-
09		6158 X	6158	-0-	-0-	B	-0-	6158	2		N	-0-			-0-
10		6223 X	6223	-0-	-0-	B	-0-	6223	2		N	-0-			-0-
11		6004 X	6004	-0-	-0-	B	-0-	6004	2		N	-0-			-0-
*12		6042 X	6042	-0-	-0-	B	-0-	6028	2	14 9	N	13	13 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,445									13			
															TOTAL CONDENSATE PROD: 13

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11645 - 13932

01		3565 X	2751	-0-	-814	B	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
02		3074 X	2766	-0-	-308	B	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
03		3224 X	2817	-0-	-407	B	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
04		3000 X	2749	-0-	-251	B	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
05		2976 X	2858	-0-	-118	B	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
06		2850 X	2593	-0-	-257	B	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2629	-0-	-316	B	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
08		2852 X	2823	-0-	-29	B	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
09		2760 X	2566	-0-	-194	B	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
10		2852 X	2526	-0-	-326	B	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
11		2730 X	2454	-0-	-276	B	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
12		2821 X	2444	-0-	-377	B	-0-	2438	2	6 9	N	5	5 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,976									5			
															TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		8091 X	4256	-0-	-3835	B	-0-		4256	2				N	-0-			-0-		
02		7395 X	5361	-0-	-2034	B	-0-		5361	2				N	-0-			-0-		
03		6727 X	4024	-0-	-2703	B	-0-		4024	2				N	-0-			-0-		
04		6341 X	6341	-0-	-0-	B	-0-		6341	2				N	-0-			-0-		
05		5735 X	3562	-0-	-2173	B	-0-		3562	2				N	-0-			-0-		
06		6357 X	6357	-0-	-0-	B	-0-		6357	2				N	-0-			-0-		
07		6541 X	3827	-0-	-2714	B	-0-		3827	2				N	-0-			-0-		
08		5981 X	5981	-0-	-0-	B	-0-		5981	2				N	-0-			-0-		
09		3810 X	3529	-0-	-281	B	-0-		3529	2				N	-0-			-0-		
10		4755 X	4755	-0-	-0-	B	-0-		4755	2				N	-0-			-0-		
11		9050 X	9050	-0-	-0-	B	-0-		9050	2				N	-0-			-0-		
*12		8562 X	8562	-0-	-0-	B	-0-		8537	2	25	9		N	23	23	8	-0-		
TOTAL GAS PROD:			65,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			23											

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

01		5828 X	9750	-0-	3922	B	-34572		9750	2				N	-0-			-0-		
02		5452 X	4843	-0-	-609	B	-34572		4843	2				N	-0-			-0-		
03		5828 X	4523	-0-	-1305	B	-34572		4523	2				N	-0-			-0-		
04		5640 X	7306	-0-	1666	B	-32906		7306	2				N	-0-			-0-		
05		5828 X	3991	-0-	-1837	B	-32906		3991	2				N	-0-			-0-		
06		5640 X	8112	-0-	2472	B	-30434		8112	2				N	-0-			-0-		
07		5828 X	3114	-0-	-2714	B	-30434		3114	2				N	-0-			-0-		
08		713 X	9730	-0-	9017	B	-21417		9730	2				N	-0-			-0-		
09		690 X	4705	-0-	4015	B	-17402		4705	2				N	-0-			-0-		
10		713 X	6345	-0-	5632	B	-11770		6345	2				N	-0-			-0-		
11		690 X	6119	-0-	5429	B	-6341		6119	2				N	-0-			-0-		
*12		1929 X	8270	-0-	6341	B	-0-		8270	2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			76,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-		
03		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-		145	2				N	-0-			-0-		
04		244 N	244	-0-	-0-	B	-0-		244	2				N	-0-			-0-		
05		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-		10	2				N	-0-			-0-		
06		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-							N	-0-			-0-		
07		31 N	11	-0-	-20	B	-0-		11	2				N	-0-			-0-		
08		10 N	5	-0-	-5	B	-0-		5	2				N	-0-			-0-		
09		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5	2				N	-0-			-0-		
10		11 N	3	-0-	-8	B	-0-		3	2				N	-0-			-0-		
11		5 N	4	-0-	-1	B	-0-		4	2				N	-0-			-0-		
12		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-							N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6851 X	5832	-0-	-1019 B	-0-	251	1	5581	2	N	-0-		-0-
02		6409 X	4853	-0-	-1556 B	-0-	206	1	4581	2	N	60		60
							66	9						
03		6386 X	6058	-0-	-328 B	-0-	252	1	5593	2	N	194	184 1	70
							213	9						
04		6180 X	4875	-0-	-1305 B	-0-	210	1	4665	2	N	-0-		70
05		5828 X	5293	-0-	-535 B	-0-	228	1	5065	2	N	-0-		70
06		5850 X	3830	-0-	-2020 B	-0-	165	1	3665	2	N	-0-		70
07		6045 X	4637	-0-	-1408 B	-0-	200	1	4437	2	N	-0-		70
08		6179 X	6179	-0-	-0- B	-0-	266	1	5913	2	N	-0-		70
09		6035 X	6035	-0-	-0- B	-0-	260	1	5775	2	N	-0-		70
10		4185 X	4028	-0-	-157 B	-0-	173	1	3855	2	N	-0-		70
11		4050 X	1467	-0-	-2583 B	-0-	63	1	1404	2	N	-0-		70
12		4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-		70

TOTAL GAS PROD: 53,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

01		4900 X	4900	-0-	-0- B	-0-	4900	2			N	-0-		27
02		4486 X	4486	-0-	-0- B	-0-	4486	2			N	-0-		27
03		4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	4795	2			N	-0-		27
04		3990 X	3988	-0-	-2 B	-0-	3988	2			N	-0-		27
05		4334 X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	2			N	-0-		27
06		3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	15		42
07		4737 X	4737	-0-	-0- B	-0-	4737	2			N	-0-		42
08		4723 X	4723	-0-	-0- B	-0-	4723	2			N	-0-		42
09		4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	4506	2			N	-0-		42
10		4431 X	4431	-0-	-0- B	-0-	4431	2			N	-0-		42
11		4200 X	4162	-0-	-38 B	-0-	4162	2			N	-0-		42
12		4340 X	4193	-0-	-147 B	-0-	4193	2			N	-0-		42

TOTAL GAS PROD: 49,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

01		3193 X	1764	-0-	-1429 B	-0-	1764	2			N	-0-		-0-
02		2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	2			N	-0-		-0-
03		4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	2			N	-0-		-0-
04		3090 X	1782	-0-	-1308 B	-0-	1782	2			N	-0-		-0-
05		3193 X	2024	-0-	-1169 B	-0-	2024	2			N	-0-		-0-
06		3090 X	2934	-0-	-156 B	-0-	2934	2			N	-0-		-0-
07		5727 X	5727	-0-	-0- B	-0-	5727	2			N	-0-		-0-
08		3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	3241	2			N	-0-		-0-
09		3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	2			N	-0-		-0-
10		5542 X	5542	-0-	-0- B	-0-	5542	2			N	-0-		-0-
11		3914 X	3914	-0-	-0- B	-0-	3914	2			N	-0-		-0-
*12		4233 X	4233	-0-	-0- B	-0-	4233	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7018 X	7018	-0-	-0- B	-0-		7018	2			N	-0-			90
02		6586 X	6586	-0-	-0- B	-0-		6586	2			N	-0-			90
03		6590 X	6590	-0-	-0- B	-0-		6590	2			N	-0-			90
04		6360 X	641	-0-	-5719 B	-0-		641	2			N	-0-			90
05		32236 X	32236	-0-	-0- B	-0-		32236	2			N	-0-			90
06		8358 X	8358	-0-	-0- B	-0-		8358	2			N	-0-			90
07		6572 X	4308	-0-	-2264 B	-0-		4308	2			N	-0-			90
08		32674 X	3462	-0-	-29212 B	-0-		3462	2			N	-0-			90
09		31620 X	4011	-0-	-27609 B	-0-		4011	2			N	-0-			90
10		32240 X	3670	-0-	-28570 B	-0-		3670	2			N	-0-			90
11		8370 X	3847	-0-	-4523 B	-0-		3847	2			N	-0-			90
*12		4366 X	4366	-0-	-0- B	-0-		4366	2			N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			85,093													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

01		6634 X	6985	-0-	351 B	-12635		6985	2			N	-0-			-0-
02		6061 X	6149	-0-	88 B	-12547		6149	2			N	-0-			-0-
03		6479 X	5984	-0-	-495 B	-12547		5984	2			N	-0-			-0-
04		6660 X	5877	-0-	-783 B	-12547		5877	2			N	-0-			-0-
05		6882 X	6127	-0-	-755 B	-12547		6127	2			N	-0-			-0-
06		6660 X	6051	-0-	-609 B	-12547		6051	2			N	-0-			-0-
07		6572 X	5999	-0-	-573 B	-12547		5999	2			N	-0-			-0-
08		3472 X	5134	-0-	1662 B	-10885		5134	2			N	-0-			-0-
09		3360 X	6209	-0-	2849 B	-8036		6209	2			N	-0-			-0-
10		3472 X	5797	-0-	2325 B	-5711		5797	2			N	-0-			-0-
11		3360 X	5708	-0-	2348 B	-3363		5708	2			N	-0-			-0-
12		3472 X	5462	-0-	1990 B	-1373		5459	2	3	9	N	3	3	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,482													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	3		

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

01		6975 X	6534	-0-	-441 B	-0-		6534	2			N	-0-			-0-
02		6525 X	5921	-0-	-604 B	-0-		5921	2			N	-0-			-0-
03		6975 X	6296	-0-	-679 B	-0-		6296	2			N	-0-			-0-
04		6750 X	6382	-0-	-368 B	-0-		6382	2			N	-0-			-0-
05		6758 X	6686	-0-	-72 B	-0-		6686	2			N	-0-			-0-
06		6330 X	6313	-0-	-17 B	-0-		6313	2			N	-0-			-0-
07		6603 X	5790	-0-	-813 B	-0-		5790	2			N	-0-			-0-
08		6696 X	6023	-0-	-673 B	-0-		6023	2			N	-0-			-0-
09		6480 X	5879	-0-	-601 B	-0-		5879	2			N	-0-			-0-
10		6696 X	5756	-0-	-940 B	-0-		5756	2			N	-0-			-0-
11		6300 X	5717	-0-	-583 B	-0-		5717	2			N	-0-			-0-
12		6076 X	5859	-0-	-217 B	-0-		5858	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			73,156													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	1		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		5642 X	4618	-0-	-1024 B	-1622	-1622	4618	2		N	-0-			-0-		
02		5278 X	3581	-0-	-1697 B	-1622	-1622	3581	2		N	-0-			-0-		
03		5642 X	5312	-0-	-330 B	-1622	-1622	5312	2		N	-0-			-0-		
04		5460 X	3935	-0-	-1525 B	-1622	-1622	3935	2		N	-0-			-0-		
05		5642 X	4729	-0-	-913 B	-1622	-1622	4729	2		N	-0-			-0-		
06		5130 X	5825	-0-	695 B	-927	-927	5825	2		N	-0-			-0-		
07		5301 X	4664	-0-	-637 B	-927	-927	4664	2		N	-0-			-0-		
08		3877 X	4804	-0-	927 B	-0-	-0-	4804	2		N	-0-			-0-		
09		5112 X	5112	-0-	-0- B	-0-	-0-	5112	2		N	-0-			-0-		
10		4588 X	4548	-0-	-40 B	-0-	-0-	4548	2		N	-0-			-0-		
11		4440 X	3198	-0-	-1242 B	-0-	-0-	3198	2		N	-0-			-0-		
12		4588 X	3586	-0-	-1002 B	-0-	-0-	3586	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			53,912													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

01		4278 X	3200	-0-	-1078 B	-0-	-0-	3200	2		N	-0-			-0-		
02		4002 X	2415	-0-	-1587 B	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-		
03		3875 X	2339	-0-	-1536 B	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-		
04		3750 X	2234	-0-	-1516 B	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-		
05		3875 X	264	-0-	-3611 B	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-		
06		3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	-0-	5851	2		N	-0-			-0-		
08		886 X	886	-0-	-0- B	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-		
09		6271 X	6271	-0-	-0- B	-0-	-0-	6271	2		N	-0-			-0-		
10		10621 X	10621	-0-	-0- B	-0-	-0-	10621	2		N	-0-			-0-		
11		11057 X	11057	-0-	-0- B	-0-	-0-	11057	2		N	-0-			-0-		
*12		10611 X	10611	-0-	-0- B	-0-	-0-	10611	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			55,749													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

01		2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			22		
02		2167 X	2167	-0-	-0- B	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			22		
03		2232 X	2032	-0-	-200 B	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			22		
04		2160 X	1905	-0-	-255 B	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			22		
05		2232 X	910	-0-	-1322 B	-0-	-0-	910	2		N	-0-			22		
06		5964 X	5964	-0-	-0- B	-0-	-0-	5964	2		N	-0-			22		
07		5483 X	5483	-0-	-0- B	-0-	-0-	5483	2		N	-0-			22		
08		6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	-0-	6234	2		N	-0-			22		
09		4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			22		
10		4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	-0-	4991	2		N	-0-			22		
11		3945 X	3945	-0-	-0- B	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			22		
*12		3839 X	3839	-0-	-0- B	-0-	-0-	3794	2	45 9	N	41			63		
TOTAL GAS PROD:			45,228													TOTAL CONDENSATE PROD:	41

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		5370 X	5370	-0-	-0- B	-0-	5370	2		N	-0-	91	
02		5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	5229	2		N	-0-	-0-	
03		5575 X	5575	-0-	-0- B	-0-	5575	2		N	-0-	-0-	
04		5766 X	5766	-0-	-0- B	-0-	5766	2		N	-0-	-0-	
05		5270 X	4739	-0-	-531 B	-0-	4739	2		N	-0-	-0-	
06		5100 X	4127	-0-	-973 B	-0-	4127	2		N	-0-	-0-	
07		5270 X	4561	-0-	-709 B	-0-	4561	2		N	-0-	-0-	
08		4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	4329	2		N	-0-	-0-	
09		5430 X	3625	-0-	-1805 B	-0-	3625	2		N	-0-	-0-	
10		4743 X	3772	-0-	-971 B	-0-	3772	2		N	-0-	-0-	
11		4410 X	3818	-0-	-592 B	-0-	3818	2		N	-0-	-0-	
12		4557 X	3878	-0-	-679 B	-0-	3870	2	8 9	N	7	-0-	
TOTAL GAS PROD:											54,789	TOTAL CONDENSATE PROD:	7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830													
01		8184 X	6414	-0-	-1770 B	-0-	6414	2		N	-0-	-0-	
02		7656 X	5371	-0-	-2285 B	-0-	5371	2		N	-0-	-0-	
03		7409 X	6046	-0-	-1363 B	-0-	6046	2		N	-0-	-0-	
04		6426 X	6426	-0-	-0- B	-0-	6426	2		N	-0-	-0-	
05		6417 X	351	-0-	-6066 B	-0-	351	2		N	-0-	-0-	
06		6514 X	6514	-0-	-0- B	-0-	6514	2		N	-0-	-0-	
07		6915 X	6915	-0-	-0- B	-0-	6915	2		N	-0-	-0-	
08		6634 X	5691	-0-	-943 B	-0-	5691	2		N	-0-	-0-	
09		6510 X	5987	-0-	-523 B	-0-	5987	2		N	-0-	-0-	
10		6913 X	5650	-0-	-1263 B	-0-	5650	2		N	-0-	-0-	
11		6690 X	5748	-0-	-942 B	-0-	5748	2		N	-0-	-0-	
12		6913 X	6239	-0-	-674 B	-0-	6238	2	1 9	N	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:											67,352	TOTAL CONDENSATE PROD:	1

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915													
01		4340 X	3964	-0-	-376 B	-9131	3964	2		N	-0-	42 1	
02		4060 X	3696	-0-	-364 B	-9131	3696	2		N	-0-	-0-	
03		4247 X	3936	-0-	-311 B	-9131	3936	2		N	-0-	-0-	
04		4050 X	3834	-0-	-216 B	-9131	3834	2		N	-0-	-0-	
05		4185 X	3769	-0-	-416 B	-9131	3769	2		N	-0-	-0-	
06		3840 X	3756	-0-	-84 B	-9131	3756	2		N	-0-	-0-	
07		3968 X	4071	-0-	103 B	-9028	4071	2		N	-0-	-0-	
08		0 X	3977	-0-	3977 B	-5051	3977	2		N	-0-	-0-	
09		3810 X	3610	-0-	-200 B	-5051	3610	2		N	-0-	-0-	
10		3937 X	5738	-0-	1801 B	-3250	5738	2		N	-0-	-0-	
11		3810 X	5791	-0-	1981 B	-1269	5791	2		N	-0-	-0-	
12		3937 X	3758	-0-	-179 B	-1269	3757	2	1 9	N	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:											49,900	TOTAL CONDENSATE PROD:	1

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		7347 X	6883	-0-	-464 B	-29704	-29704	6883	2		N	-0-			-0-		
02		6728 X	6143	-0-	-585 B	-29704	-29704	6143	2		N	-0-			-0-		
03		7161 X	6542	-0-	-619 B	-29704	-29704	6542	2		N	-0-			-0-		
04		6780 X	6834	-0-	54 B	-29650	-29650	6834	2		N	-0-			-0-		
05		6882 X	6876	-0-	-6 B	-29650	-29650	6876	2		N	-0-			-0-		
06		6660 X	6684	-0-	24 B	-29626	-29626	6684	2		N	-0-			-0-		
07		7068 X	7159	-0-	91 B	-29535	-29535	7159	2		N	-0-			-0-		
08		3937 X	6831	-0-	2894 B	-26641	-26641	6831	2		N	-0-			-0-		
09		3810 X	6393	-0-	2583 B	-24058	-24058	6393	2		N	-0-			-0-		
10		3937 X	6415	-0-	2478 B	-21580	-21580	6415	2		N	-0-			-0-		
11		3810 X	6277	-0-	2467 B	-19113	-19113	6277	2		N	-0-			-0-		
12		3937 X	6267	-0-	2330 B	-16783	-16783	6255	2	12 9	N	11	11 8		-0-		
TOTAL GAS PROD:			79,304											TOTAL CONDENSATE PROD:			11

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

01		12958 X	9842	-0-	-3116 B	-0-	-0-	9842	2		N	-0-			-0-		
02		12122 X	4639	-0-	-7483 B	-0-	-0-	4639	2		N	-0-			-0-		
03		12958 X	2825	-0-	-10133 B	-0-	-0-	2825	2		N	-0-			-0-		
04		12540 X	1528	-0-	-11012 B	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-		
05		12958 X	2058	-0-	-10900 B	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-		
06		9510 X	-0-	-0-	-9510 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	-0-	5740	2		N	-0-			-0-		
08		14190 X	14190	-0-	-0- B	-0-	-0-	14190	2		N	-0-			-0-		
09		15447 X	15447	-0-	-0- B	-0-	-0-	15447	2		N	-0-			-0-		
10		13774 X	13774	-0-	-0- B	-0-	-0-	13774	2		N	-0-			-0-		
11		12341 X	12341	-0-	-0- B	-0-	-0-	12341	2		N	-0-			-0-		
*12		8859 X	8859	-0-	-0- B	-0-	-0-	8859	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			91,243											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

01		4061 X	3410	-0-	-651 B	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-		
02		3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	-0-	3830	2		N	-0-			-0-		
03		4061 X	3503	-0-	-558 B	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-		
04		3930 X	3567	-0-	-363 B	-0-	-0-	3567	2		N	-0-			-0-		
05		4061 X	2712	-0-	-1349 B	-0-	-0-	2712	2		N	-0-			-0-		
06		3930 X	-0-	-0-	-3930 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		4061 X	2236	-0-	-1825 B	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-		
08		3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	-0-	3830	2		N	-0-			-0-		
09		3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	-0-	3227	2		N	-0-			-0-		
10		3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	-0-	3436	2		N	-0-			-0-		
11		3875 X	3875	-0-	-0- B	-0-	-0-	3875	2		N	-0-			-0-		
*12		3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	-0-	3786	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			37,412											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11563 X	10782	-0-	-781 B	-0-	10779	2	3	9	N	3		7
02		10730 X	9627	-0-	-1103 B	-0-	9627	2			N	-0-	7 1	-0-
03		11470 X	10151	-0-	-1319 B	-0-	10151	2			N	-0-		-0-
04		10710 X	10086	-0-	-624 B	-0-	10086	2			N	-0-		-0-
05		11036 X	10255	-0-	-781 B	-0-	10255	2			N	-0-		-0-
06		10440 X	9461	-0-	-979 B	-0-	9461	2			N	-0-		-0-
07		10416 X	10342	-0-	-74 B	-0-	10342	2			N	-0-		-0-
08		10688 X	10688	-0-	-0- B	-0-	10688	2			N	-0-		-0-
09		10080 X	9735	-0-	-345 B	-0-	9735	2			N	-0-		-0-
10		10354 X	9581	-0-	-773 B	-0-	9581	2			N	-0-		-0-
11		10350 X	9097	-0-	-1253 B	-0-	9097	2			N	-0-		-0-
12		10695 X	7782	-0-	-2913 B	-0-	7782	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		117,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

01		7626 X	10449	-0-	2823 B	-85962	10449	2			N	-0-	40 1	-0-
02		7134 X	11422	-0-	4288 B	-81674	11422	2			N	-0-		-0-
03		7626 X	8782	-0-	1156 B	-80518	8782	2			N	-0-		-0-
04		7380 X	9426	-0-	2046 B	-78472	9426	2			N	-0-		-0-
05		7626 X	9187	-0-	1561 B	-76911	9187	2			N	-0-		-0-
06		7380 X	9219	-0-	1839 B	-75072	9219	2			N	-0-		-0-
07		7626 X	9166	-0-	1540 B	-73532	9166	2			N	-0-		-0-
08		0 X	8468	-0-	8468 B	-65064	8468	2			N	-0-		-0-
09		9420 X	10924	-0-	1504 B	-63560	10924	2			N	-0-		-0-
10		9517 X	7850	-0-	-1667 B	-63560	7850	2			N	-0-		-0-
11		9210 X	9078	-0-	-132 B	-63560	9078	2			N	-0-		-0-
12		11284 X	8289	-0-	-2995 B	-63560	8274	2	15	9	N	14	14 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		112,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

01		6014 X	5376	-0-	-638 B	-0-	5376	2			N	-0-		79
02		5626 X	4908	-0-	-718 B	-0-	4908	2			N	-0-		79
03		6014 X	5029	-0-	-985 B	-0-	5029	2			N	-0-		79
04		5820 X	3455	-0-	-2365 B	-0-	3455	2			N	-0-		79
05		5363 X	5222	-0-	-141 B	-0-	5222	2			N	-0-		79
06		5190 X	5068	-0-	-122 B	-0-	5068	2			N	-0-		79
07		5239 X	5118	-0-	-121 B	-0-	5118	2			N	-0-		79
08		6197 X	6197	-0-	-0- B	-0-	6197	2			N	-0-		79
09		5779 X	5779	-0-	-0- B	-0-	5779	2			N	-0-		79
10		5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	5955	2			N	-0-		79
11		5299 X	5299	-0-	-0- B	-0-	5299	2			N	-0-		79
*12		3883 X	3883	-0-	-0- B	-0-	3883	2			N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		61,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		7254 X	6549	-0-	-705 B	-1338	-1338	6549	2				N	-0-				-0-			
02		6786 X	6198	-0-	-588 B	-1338	-1338	6198	2				N	-0-				-0-			
03		7254 X	5661	-0-	-1593 B	-1338	-1338	5661	2				N	-0-				-0-			
04		6660 X	5463	-0-	-1197 B	-1338	-1338	5463	2				N	-0-				-0-			
05		6634 X	5410	-0-	-1224 B	-1338	-1338	5410	2				N	-0-				-0-			
06		6420 X	5455	-0-	-965 B	-1338	-1338	5455	2				N	-0-				-0-			
07		6634 X	5706	-0-	-928 B	-1338	-1338	5706	2				N	-0-				-0-			
08		4914 X	6252	-0-	1338 B	-0-	-0-	6252	2				N	-0-				-0-			
09		5963 X	5963	-0-	-0 B	-0-	-0-	5963	2				N	-0-				-0-			
10		6042 X	6042	-0-	-0 B	-0-	-0-	6042	2				N	-0-				-0-			
11		5404 X	5404	-0-	-0 B	-0-	-0-	5404	2				N	-0-				-0-			
*12		6063 X	6063	-0-	-0 B	-0-	-0-	6062	2	1	9		N	1		1	8	-0-			
TOTAL GAS PROD:			70,166																		
													TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

01		6851 X	5218	-0-	-1633 B	-0-	-0-	5218	2				N	-0-				75			
02		6871 X	6871	-0-	-0 B	-0-	-0-	6871	2				N	-0-				75			
03		7680 X	7680	-0-	-0 B	-0-	-0-	7680	2				N	-0-				75			
04		7058 X	7058	-0-	-0 B	-0-	-0-	7058	2				N	-0-				75			
05		7402 X	7402	-0-	-0 B	-0-	-0-	7402	2				N	-0-				75			
06		6630 X	6152	-0-	-478 B	-0-	-0-	6152	2				N	-0-				75			
07		6851 X	6052	-0-	-799 B	-0-	-0-	6052	2				N	-0-				75			
08		5726 X	5726	-0-	-0 B	-0-	-0-	5726	2				N	-0-				75			
09		5683 X	5683	-0-	-0 B	-0-	-0-	5683	2				N	-0-				75			
10		6043 X	6043	-0-	-0 B	-0-	-0-	6043	2				N	-0-				75			
11		5668 X	5668	-0-	-0 B	-0-	-0-	5668	2				N	-0-				75			
*12		5913 X	5913	-0-	-0 B	-0-	-0-	5913	2				N	-0-				75			
TOTAL GAS PROD:			75,466																		
													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

01		5828 X	5680	-0-	-148 B	-0-	-0-	5680	2				N	-0-				55			
02		5452 X	5356	-0-	-96 B	-0-	-0-	5356	2				N	-0-				55			
03		5828 X	5717	-0-	-111 B	-0-	-0-	5717	2				N	-0-				55			
04		5640 X	5496	-0-	-144 B	-0-	-0-	5496	2				N	-0-				55			
05		5735 X	5677	-0-	-58 B	-0-	-0-	5677	2				N	-0-				55			
06		5550 X	5236	-0-	-314 B	-0-	-0-	5236	2				N	-0-				55			
07		5735 X	4904	-0-	-831 B	-0-	-0-	4904	2				N	-0-				55			
08		5697 X	5697	-0-	-0 B	-0-	-0-	5697	2				N	-0-				55			
09		5526 X	5526	-0-	-0 B	-0-	-0-	5526	2				N	-0-				55			
10		6167 X	6167	-0-	-0 B	-0-	-0-	6167	2				N	-0-				55			
11		5007 X	5007	-0-	-0 B	-0-	-0-	5007	2				N	-0-				55			
*12		5908 X	5908	-0-	-0 B	-0-	-0-	5908	2				N	-0-				55			
TOTAL GAS PROD:			66,371																		
													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3751 X	3546	-0-	-205 B	-0-	3546	2			N	-0-			48	
02		3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	3793	2	28	9	N	25			73	
03		3751 X	2425	-0-	-1326 B	-0-	2425	2			N	-0-			73	
04		3908 X	3908	-0-	-0- B	-0-	3908	2			N	-0-			73	
05		3751 X	2073	-0-	-1678 B	-0-	2073	2			N	-0-			73	
06		3630 X	2028	-0-	-1602 B	-0-	2028	2			N	-0-			73	
07		3751 X	2091	-0-	-1660 B	-0-	2091	2			N	-0-			73	
08		1948 X	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2			N	-0-			73	
09		1679 X	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-			73	
10		1591 X	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-			73	
11		1496 X	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-			73	
*12		1372 X	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-			73	
TOTAL GAS PROD:			27,978												TOTAL CONDENSATE PROD:	25

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

01		10385 X	7000	-0-	-3385 B	-10232	7000	2			N	-0-			107	
02		9773 X	9182	-0-	-591 B	-10232	9182	2			N	-0-	107	1	-0-	
03		10447 X	8149	-0-	-2298 B	-10232	8149	2			N	-0-			-0-	
04		10110 X	8596	-0-	-1514 B	-10232	8596	2			N	-0-			-0-	
05		9827 X	6652	-0-	-3175 B	-10232	6652	2			N	-0-			-0-	
06		9510 X	8892	-0-	-618 B	-10232	8892	2			N	-0-			-0-	
07		9827 X	7422	-0-	-2405 B	-10232	7422	2			N	-0-			-0-	
08		0 X	8988	-0-	8988 B	-1244	8988	2			N	-0-			-0-	
09		8880 X	6751	-0-	-2129 B	-1244	6751	2			N	-0-			-0-	
10		9176 X	9078	-0-	-98 B	-1244	9078	2			N	-0-			-0-	
11		8880 X	6513	-0-	-2367 B	-1244	6513	2			N	-0-			-0-	
12		8990 X	7978	-0-	-1012 B	-1244	7978	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			95,201												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

01		3813 X	1418	-0-	-2395 B	-0-	1418	2			N	-0-			-0-	
02		1363 X	1356	-0-	-7 B	-0-	1356	2			N	-0-			-0-	
03		1426 X	1390	-0-	-36 B	-0-	1390	2			N	-0-			-0-	
04		1380 X	1038	-0-	-342 B	-0-	1038	2			N	-0-			-0-	
05		1457 X	606	-0-	-851 B	-0-	606	2			N	-0-			-0-	
06		3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	2			N	-0-			-0-	
07		1597 X	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-			-0-	
08		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2			N	-0-			-0-	
09		1725 X	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2			N	-0-			-0-	
10		868 X	792	-0-	-76 B	-0-	792	2			N	-0-			-0-	
11		1056 X	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-			-0-	
*12		1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,962												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2951	-0-	-242 B	-0-	2951	2			N	-0-	102	1			-0-
02	2987 X	2630	-0-	-357 B	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2766	-0-	-427 B	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
04	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
05	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
06	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	3107	-0-	-86 B	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2759	-0-	-31 B	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
10	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2541	-0-	-249 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	2798	-0-	-85 B	-0-	2789	2	9	9	N	8	8	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

01	12524 X	11561	-0-	-963 B	-85009	11561	2			N	-0-					-0-
02	11484 X	10807	-0-	-677 B	-85009	10807	2			N	-0-					-0-
03	11997 X	11526	-0-	-471 B	-85009	11526	2			N	-0-					-0-
04	11370 X	10736	-0-	-634 B	-85009	10736	2			N	-0-					-0-
05	11749 X	10742	-0-	-1007 B	-85009	10742	2			N	-0-					-0-
06	11190 X	9597	-0-	-1593 B	-85009	9597	2			N	-0-					-0-
07	11563 X	10359	-0-	-1204 B	-85009	10359	2			N	-0-					-0-
08	0 X	9735	-0-	9735 B	-75274	9735	2			N	-0-					-0-
09	10740 X	8311	-0-	-2429 B	-75274	8311	2			N	-0-					-0-
10	10757 X	11421	-0-	664 B	-74610	11421	2			N	-0-					-0-
11	10020 X	42078	-0-	32058 B	-42552	42078	2			N	-0-					-0-
12	10354 X	27761	-0-	17407 B	-25145	27738	2	23	9	N	21	21	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		174,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		21										

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

01	4464 X	4163	-0-	-301 B	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	3423	-0-	-434 B	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3807	-0-	-161 B	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3915	-0-	-105 B	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3784	-0-	-370 B	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3794	-0-	-226 B	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3463	-0-	-598 B	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
08	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	2594	-0-	-886 B	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	3846 X	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	2650	-0-	-830 B	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
*12	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		42,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4061 X	2444	-0-	-1617 B	-43424	2444	2		N	-0-			116	
02		3799 X	3881	-0-	82 B	-43342	3881	2		N	-0-	116	1	-0-	
03		4061 X	4726	-0-	665 B	-42677	4726	2		N	-0-			-0-	
04		3930 X	4108	-0-	178 B	-42499	4108	2		N	-0-			-0-	
05		4061 X	4640	-0-	579 B	-41920	4640	2		N	-0-			-0-	
06		3930 X	4272	-0-	342 B	-41578	4272	2		N	-0-			-0-	
07		4061 X	4525	-0-	464 B	-41114	4525	2		N	-0-			-0-	
08		2139 X	4635	-0-	2496 B	-38618	4635	2		N	-0-			-0-	
09		2070 X	4482	-0-	2412 B	-36206	4482	2		N	-0-			-0-	
10		2139 X	4207	-0-	2068 B	-34138	4207	2		N	-0-			-0-	
11		2070 X	4049	-0-	1979 B	-32159	4049	2		N	-0-			-0-	
12		2139 X	4152	-0-	2013 B	-30146	4152	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,121												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

01		9331 X	7488	-0-	-1843 B	-0-	7488	2		N	-0-			-0-	
02		8120 X	6832	-0-	-1288 B	-0-	6832	2		N	-0-			-0-	
03		8680 X	6866	-0-	-1814 B	-0-	6866	2		N	-0-			-0-	
04		8250 X	6279	-0-	-1971 B	-0-	6279	2		N	-0-			-0-	
05		7378 X	6325	-0-	-1053 B	-0-	6325	2		N	-0-			-0-	
06		7140 X	6566	-0-	-574 B	-0-	6566	2		N	-0-			-0-	
07		7316 X	6419	-0-	-897 B	-0-	6419	2		N	-0-			-0-	
08		6509 X	6509	-0-	-0- B	-0-	6509	2		N	-0-			-0-	
09		6424 X	6424	-0-	-0- B	-0-	6424	2		N	-0-			-0-	
10		6262 X	6162	-0-	-100 B	-0-	6162	2		N	-0-			-0-	
11		6060 X	5400	-0-	-660 B	-0-	5400	2		N	-0-			-0-	
12		6262 X	5474	-0-	-788 B	-0-	5474	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			76,744												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

01		2232 X	1536	-0-	-696 B	-0-	1536	2		N	-0-			24	
02		3996 X	3996	-0-	-0- B	-0-	3996	2		N	-0-			24	
03		4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	2		N	-0-			24	
04		4681 X	4681	-0-	-0- B	-0-	4681	2		N	-0-			24	
05		8615 X	8615	-0-	-0- B	-0-	8615	2		N	-0-			24	
06		2160 X	-0-	-0-	-2160 B	-0-				N	-0-			24	
07		7109 X	7109	-0-	-0- B	-0-	7109	2		N	-0-			24	
08		8618 X	6919	-0-	-1699 B	-0-	6919	2		N	-0-			24	
09		8340 X	6250	-0-	-2090 B	-0-	6250	2		N	-0-			24	
10		8618 X	6409	-0-	-2209 B	-0-	6409	2		N	-0-			24	
11		6870 X	5857	-0-	-1013 B	-0-	5857	2		N	-0-			24	
12		7099 X	2917	-0-	-4182 B	-0-	2917	2		N	-0-			24	
TOTAL GAS PROD:			58,356												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		7409 X	6949	-0-	-460	B	-0-	6949	2		N	45
02		6931 X	6092	-0-	-839	B	-0-	6092	2		N	45
03		7409 X	7012	-0-	-397	B	-0-	7012	2		N	45
04		7140 X	6524	-0-	-616	B	-0-	6524	2		N	45
05		7063 X	7063	-0-	-0-	B	-0-	7041	2	22 9	N	65
06		6962 X	6962	-0-	-0-	B	-0-	6962	2		N	65
07		7006 X	6534	-0-	-472	B	-0-	6534	2		N	65
08		7835 X	7835	-0-	-0-	B	-0-	7835	2		N	65
09		6048 X	6048	-0-	-0-	B	-0-	6048	2		N	65
10		7476 X	7476	-0-	-0-	B	-0-	7476	2		N	65
11		6204 X	6204	-0-	-0-	B	-0-	6204	2		N	65
*12		6138 X	6138	-0-	-0-	B	-0-	6138	2		N	65
TOTAL GAS PROD:			80,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
01		10112 X	10112	-0-	-0-	B	-0-	10112	2		N	50
02		9280 X	3905	-0-	-5375	B	-0-	3905	2		N	-0-
03		16544 X	16544	-0-	-0-	B	-0-	16544	2		N	-0-
04		18385 X	18385	-0-	-0-	B	-0-	18385	2		N	-0-
05		19119 X	19119	-0-	-0-	B	-0-	19119	2		N	-0-
06		18215 X	18215	-0-	-0-	B	-0-	18215	2		N	-0-
07		16070 X	16070	-0-	-0-	B	-0-	16070	2		N	-0-
08		13395 X	13395	-0-	-0-	B	-0-	13395	2		N	-0-
09		17610 X	16516	-0-	-1094	B	-0-	16516	2		N	-0-
10		18197 X	12361	-0-	-5836	B	-0-	12361	2		N	-0-
11		17610 X	15553	-0-	-2057	B	-0-	15553	2		N	-0-
12		17081 X	11630	-0-	-5451	B	-0-	11616	2	14 9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			171,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
01		8897 X	8558	-0-	-339	B	-15292	8558	2		N	-0-
02		7830 X	7563	-0-	-267	B	-15292	7563	2		N	-0-
03		8215 X	7701	-0-	-514	B	-15292	7701	2		N	-0-
04		8280 X	7874	-0-	-406	B	-15292	7874	2		N	-0-
05		8556 X	7069	-0-	-1487	B	-15292	7069	2		N	-0-
06		8280 X	7251	-0-	-1029	B	-15292	7251	2		N	-0-
07		8122 X	7092	-0-	-1030	B	-15292	7092	2		N	-0-
08		0 X	6936	-0-	6936	B	-8356	6936	2		N	-0-
09		7860 X	6523	-0-	-1337	B	-8356	6523	2		N	-0-
10		7502 X	7630	-0-	128	B	-8228	7630	2		N	-0-
11		7260 X	6422	-0-	-838	B	-8228	6422	2		N	-0-
12		7099 X	6925	-0-	-174	B	-8228	6915	2	10 9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			87,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	
01		2666 N	2711	-0-	45 B	-5319	2711 2		N	-0-		-0-
02		2581 N	2482	-0-	-99 B	-5319	2482 2		N	-0-		-0-
03		2170 N	2639	-0-	469 B	-4850	2639 2		N	-0-		-0-
04		2610 N	2476	-0-	-134 B	-4850	2476 2		N	-0-		-0-
05		2666 N	2283	-0-	-383 B	-4850	2283 2		N	-0-		-0-
06		2550 N	2618	-0-	68 B	-4782	2618 2		N	-0-		-0-
07		2573 N	2415	-0-	-158 B	-4782	2415 2		N	-0-		-0-
08		0 N	2385	-0-	2385 B	-2397	2385 2		N	-0-		-0-
09		2580 N	2374	-0-	-206 B	-2397	2374 2		N	-0-		-0-
10		2418 N	2275	-0-	-143 B	-2397	2275 2		N	-0-		-0-
11		2310 N	1907	-0-	-403 B	-2397	1907 2		N	-0-		-0-
12		2449 N	2074	-0-	-375 B	-2397	2074 2	2 9	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229												
01		5394 X	4957	-0-	-437 B	-654254	4957 2		N	-0-		5
02		4901 X	4457	-0-	-444 B	-654254	4457 2		N	-0-		5
03		5239 X	4572	-0-	-667 B	-654254	4572 2		N	-0-		5
04		4950 X	1021	-0-	-3929 B	-654254	1021 2		N	-0-		5
05		5115 X	3935	-0-	-1180 B	-654254	3935 2		N	-0-		5
06		4800 X	4997	-0-	197 B	-654057	4997 2		N	-0-		5
07		4774 X	4000	-0-	-774 B	-654057	4000 2		N	-0-		5
08		3627 X	3775	-0-	148 B	-653909	3775 2		N	-0-		5
09		3510 X	2995	-0-	-515 B	-653909	2995 2		N	-0-		5
10		3627 X	4205	-0-	578 B	-653331	4205 2		N	-0-		5
11		3510 X	3424	-0-	-86 B	-653331	3424 2		N	-0-		5
12		3627 X	3180	-0-	-447 B	-653331	3180 2		N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			45,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
01		4402 X	3092	-0-	-1310 B	-0-	3092 2		N	-0-		20
02		3973 X	2695	-0-	-1278 B	-0-	2695 2		N	-0-		20
03		6366 X	6366	-0-	-0- B	-0-	6366 2		N	-0-		20
04		3870 X	1601	-0-	-2269 B	-0-	1601 2		N	-0-		20
05		3999 X	2668	-0-	-1331 B	-0-	2668 2		N	-0-		20
06		4770 X	2048	-0-	-2722 B	-0-	2048 2		N	-0-		20
07		4929 X	3283	-0-	-1646 B	-0-	3283 2		N	-0-		20
08		2852 X	2241	-0-	-611 B	-0-	2241 2		N	-0-		20
09		2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859 2		N	-0-		20
10		3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	3571 2		N	-0-		20
11		2963 X	2963	-0-	-0- B	-0-	2963 2		N	-0-		20
*12		4513 X	4513	-0-	-0- B	-0-	4513 2		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			37,900			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		10292 X	7624	-0-	-2668 B	-0-	7624	2		N	-0-			-0-
02		9678 X	9678	-0-	-0- B	-0-	9678	2		N	-0-			-0-
03		9486 X	6037	-0-	-3449 B	-0-	6037	2		N	-0-			-0-
04		12109 X	12109	-0-	-0- B	-0-	12109	2		N	-0-			-0-
05		10354 X	8567	-0-	-1787 B	-0-	8567	2		N	-0-			-0-
06		10020 X	6494	-0-	-3526 B	-0-	6494	2		N	-0-			-0-
07		11532 X	6588	-0-	-4944 B	-0-	6588	2		N	-0-			-0-
08		7070 X	7070	-0-	-0- B	-0-	7070	2		N	-0-			-0-
09		10050 X	6334	-0-	-3716 B	-0-	6334	2		N	-0-			-0-
10		8556 X	6422	-0-	-2134 B	-0-	6422	2		N	-0-			-0-
11		9581 X	9581	-0-	-0- B	-0-	9581	2		N	-0-			-0-
12		7068 X	5015	-0-	-2053 B	-0-	5013	2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			91,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016														
01		7037 X	6728	-0-	-309 B	-42000	6728	2		N	-0-			-0-
02		6583 X	6776	-0-	193 B	-41807	6776	2		N	-0-			-0-
03		6975 X	7029	-0-	54 B	-41753	7029	2		N	-0-			-0-
04		6750 X	6393	-0-	-357 B	-41753	6393	2		N	-0-			-0-
05		7037 X	6416	-0-	-621 B	-41753	6416	2		N	-0-			-0-
06		6810 X	5976	-0-	-834 B	-41753	5976	2		N	-0-			-0-
07		7037 X	5918	-0-	-1119 B	-41753	5918	2		N	-0-			-0-
08		6603 X	6245	-0-	-358 B	-41753	6245	2		N	-0-			-0-
09		6390 X	6197	-0-	-193 B	-41753	6197	2		N	-0-			-0-
10		6417 X	6259	-0-	-158 B	-41753	6259	2		N	-0-			-0-
11		6030 X	5847	-0-	-183 B	-41753	5847	2		N	-0-			-0-
12		6417 X	5814	-0-	-603 B	-41753	5812	2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			75,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240														
01		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	34	1	1140	2	N	-0-		-0-
02		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	52	1	1142	2	N	-0-		-0-
03		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	44	1	1139	2	N	-0-		-0-
04		1140 N	1049	-0-	-91 B	-0-	39	1	1010	2	N	-0-		-0-
05		1271 N	911	-0-	-360 B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
06		1140 N	787	-0-	-353 B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
07		1085 N	747	-0-	-338 B	-0-	747	2		N	-0-			-0-
08		868 N	758	-0-	-110 B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
09		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
10		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
11		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
*12		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4836 X	4353	-0-	-483 B	-0-	4353	2		N	-0-			41
02		4466 X	4037	-0-	-429 B	-0-	4037	2		N	-0-			41
03		4681 X	4256	-0-	-425 B	-0-	4256	2		N	-0-			41
04		4410 X	4130	-0-	-280 B	-0-	4130	2		N	-0-			41
05		4433 X	4213	-0-	-220 B	-0-	4213	2		N	-0-			41
06		4200 X	4072	-0-	-128 B	-0-	4072	2		N	-0-			41
07		4309 X	4137	-0-	-172 B	-0-	4137	2		N	-0-			41
08		4123 X	4093	-0-	-30 B	-0-	4093	2		N	-0-			41
09		3990 X	3917	-0-	-73 B	-0-	3917	2		N	-0-			41
10		4123 X	4049	-0-	-74 B	-0-	4049	2		N	-0-			41
11		3990 X	3887	-0-	-103 B	-0-	3887	2		N	-0-			41
12		4123 X	3973	-0-	-150 B	-0-	3955	2	18 9	N	16			57
TOTAL GAS PROD:											49,117	TOTAL CONDENSATE PROD:		16

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

01		5084 X	4925	-0-	-159 B	-0-	4925	2		N	-0-			60
02		4756 X	4572	-0-	-184 B	-0-	4572	2		N	-0-			60
03		5084 X	4855	-0-	-229 B	-0-	4855	2		N	-0-			60
04		4920 X	4783	-0-	-137 B	-0-	4783	2		N	-0-			60
05		5084 X	4583	-0-	-501 B	-0-	4583	2		N	-0-			60
06		4770 X	4471	-0-	-299 B	-0-	4471	2		N	-0-			60
07		5042 X	5042	-0-	-0 B	-0-	5042	2		N	-0-			60
08		4987 X	4987	-0-	-0 B	-0-	4987	2		N	-0-			60
09		4500 X	3310	-0-	-1190 B	-0-	3310	2		N	-0-			60
10		4767 X	4767	-0-	-0 B	-0-	4767	2		N	-0-			60
11		4646 X	4646	-0-	-0 B	-0-	4646	2		N	-0-			60
*12		4811 X	4811	-0-	-0 B	-0-	4811	2		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:											55,752	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

01		4263 X	4263	-0-	-0 B	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
02		2945 X	2945	-0-	-0 B	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
03		2945 X	2445	-0-	-500 B	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
04		3846 X	3846	-0-	-0 B	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2875	-0-	-70 B	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
06		6657 X	6657	-0-	-0 B	-0-	6657	2		N	-0-			-0-
07		3349 X	3349	-0-	-0 B	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
08		5119 X	5119	-0-	-0 B	-0-	5119	2		N	-0-			-0-
09		3321 X	3321	-0-	-0 B	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
10		2821 X	1248	-0-	-1573 B	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
11		4086 X	4086	-0-	-0 B	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
12		2821 X	2206	-0-	-615 B	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											42,360	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		4929 X	3218	-0-	-1711	B	-0-		3218	2	N	-0-			-0-
02		4060 X	2748	-0-	-1312	B	-0-		2748	2	N	-0-			-0-
03		3906 X	2648	-0-	-1258	B	-0-		2648	2	N	-0-			-0-
04		3390 X	3097	-0-	-293	B	-0-		3097	2	N	-0-			-0-
05		3503 X	2182	-0-	-1321	B	-0-		2182	2	N	-0-			-0-
06		3120 X	1744	-0-	-1376	B	-0-		1744	2	N	-0-			-0-
07		3193 X	2187	-0-	-1006	B	-0-		2187	2	N	-0-			-0-
08		2201 X	1589	-0-	-612	B	-0-		1589	2	N	-0-			-0-
09		2130 X	693	-0-	-1437	B	-0-		693	2	N	-0-			-0-
10		2372 X	2372	-0-	-0-	B	-0-		2372	2	N	-0-			-0-
11		3177 X	3177	-0-	-0-	B	-0-		3177	2	N	-0-			-0-
*12		3003 X	3003	-0-	-0-	B	-0-		3003	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838															
01		5855 X	5855	-0-	-0-	B	-0-		5855	2	N	-0-			-0-
02		5133 X	5085	-0-	-48	B	-0-		5085	2	N	-0-			-0-
03		5713 X	5713	-0-	-0-	B	-0-		5713	2	N	-0-			-0-
04		5310 X	4792	-0-	-518	B	-0-		4792	2	N	-0-			-0-
05		5487 X	4312	-0-	-1175	B	-0-		4312	2	N	-0-			-0-
06		5310 X	3450	-0-	-1860	B	-0-		3450	2	N	-0-			-0-
07		5487 X	3776	-0-	-1711	B	-0-		3776	2	N	-0-			-0-
08		3930 X	3930	-0-	-0-	B	-0-		3930	2	N	-0-			-0-
09		4800 X	4260	-0-	-540	B	-0-		4260	2	N	-0-			-0-
10		4745 X	4745	-0-	-0-	B	-0-		4745	2	N	-0-			-0-
11		4663 X	4663	-0-	-0-	B	-0-		4663	2	N	-0-			-0-
*12		4806 X	4806	-0-	-0-	B	-0-		4802	2	N	-0-	4	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010															
01		7130 X	7056	-0-	-74	B	-28851		7056	2	N	-0-			-0-
02		6670 X	6481	-0-	-189	B	-28851		6481	2	N	-0-			-0-
03		7130 X	6815	-0-	-315	B	-28851		6815	2	N	-0-			-0-
04		6870 X	6412	-0-	-458	B	-28851		6412	2	N	-0-			-0-
05		7099 X	6581	-0-	-518	B	-28851		6581	2	N	-0-			-0-
06		6840 X	6369	-0-	-471	B	-28851		6369	2	N	-0-			-0-
07		6913 X	6398	-0-	-515	B	-28851		6398	2	N	-0-			-0-
08		0 X	6174	-0-	6174	B	-22677		6174	2	N	-0-			-0-
09		6420 X	5936	-0-	-484	B	-22677		5936	2	N	-0-			-0-
10		6572 X	5797	-0-	-775	B	-22677		5797	2	N	-0-			-0-
11		6360 X	5007	-0-	-1353	B	-22677		5007	2	N	-0-			-0-
12		6386 X	5669	-0-	-717	B	-22677		5663	2	N	-0-	5	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12834 X	11794	-0-	-1040 B	-27514	11794	2			N	-0-				-0-
02		12006 X	11526	-0-	-480 B	-27514	11526	2			N	-0-				-0-
03		12059 X	11650	-0-	-409 B	-27514	11650	2			N	-0-				-0-
04		11400 X	8267	-0-	-3133 B	-27514	8267	2			N	-0-				-0-
05		12307 X	6526	-0-	-5781 B	-27514	6526	2			N	-0-				-0-
06		11910 X	10827	-0-	-1083 B	-27514	10827	2			N	-0-				-0-
07		12307 X	9730	-0-	-2577 B	-27514	9730	2			N	-0-				-0-
08		0 X	7460	-0-	7460 B	-20054	7460	2			N	-0-				-0-
09		10830 X	10484	-0-	-346 B	-20054	10484	2			N	-0-				-0-
10		11191 X	8289	-0-	-2902 B	-20054	8289	2			N	-0-				-0-
11		10830 X	5722	-0-	-5108 B	-20054	5722	2			N	-0-				-0-
12		10819 X	6112	-0-	-4707 B	-20054	6112	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 108,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

01		6479 X	5930	-0-	-549 B	-26010	5930	2			N	-0-	74	1		-0-
02		6003 X	5832	-0-	-171 B	-26010	5832	2			N	-0-				-0-
03		6417 X	6116	-0-	-301 B	-26010	6116	2			N	-0-				-0-
04		6150 X	4616	-0-	-1534 B	-26010	4616	2			N	-0-				-0-
05		6231 X	6559	-0-	328 B	-25682	6559	2			N	-0-				-0-
06		6030 X	5242	-0-	-788 B	-25682	5242	2			N	-0-				-0-
07		6231 X	5250	-0-	-981 B	-25682	5250	2			N	-0-				-0-
08		2635 X	5075	-0-	2440 B	-23242	5075	2			N	-0-				-0-
09		2550 X	5112	-0-	2562 B	-20680	5112	2			N	-0-				-0-
10		2635 X	5256	-0-	2621 B	-18059	5256	2			N	-0-				-0-
11		2550 X	5034	-0-	2484 B	-15575	5034	2			N	-0-				-0-
12		2635 X	5432	-0-	2797 B	-12778	5432	2	4	9	N	4	4	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 65,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

01		6107 X	5093	-0-	-1014 B	-0-	5093	2			N	-0-				50
02		5713 X	5227	-0-	-486 B	-0-	5227	2			N	-0-				50
03		6107 X	2188	-0-	-3919 B	-0-	2188	2			N	-0-				50
04		5700 X	2831	-0-	-2869 B	-0-	2831	2			N	-0-				50
05		5890 X	5378	-0-	-512 B	-0-	5378	2			N	-0-				50
06		5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	5631	2			N	-0-				50
07		6389 X	6389	-0-	-0- B	-0-	6389	2			N	-0-				50
08		7277 X	7277	-0-	-0- B	-0-	7277	2			N	-0-				50
09		6975 X	6975	-0-	-0- B	-0-	6975	2			N	-0-				50
10		6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	6582	2			N	-0-				50
11		5927 X	5927	-0-	-0- B	-0-	5927	2			N	-0-				50
12		5332 X	5023	-0-	-309 B	-0-	5023	2			N	-0-				50

TOTAL GAS PROD: 64,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		18755 X	17397	-0-	-1358	B	-0-	17397	2	N	-0-			-0-
02		15283 X	13942	-0-	-1341	B	-0-	13942	2	N	-0-			-0-
03		16709 X	13552	-0-	-3157	B	-0-	13552	2	N	-0-			-0-
04		16830 X	13443	-0-	-3387	B	-0-	13443	2	N	-0-			-0-
05		17391 X	10921	-0-	-6470	B	-0-	10921	2	N	-0-			-0-
06		16830 X	12009	-0-	-4821	B	-0-	12009	2	N	-0-			-0-
07		14911 X	14688	-0-	-223	B	-0-	14688	2	N	-0-			-0-
08		15580 X	15580	-0-	-0-	B	-0-	15580	2	N	-0-			-0-
09		14930 X	14930	-0-	-0-	B	-0-	14930	2	N	-0-			-0-
10		15087 X	15087	-0-	-0-	B	-0-	15087	2	N	-0-			-0-
11		15670 X	15670	-0-	-0-	B	-0-	15670	2	N	-0-			-0-
*12		11858 X	11858	-0-	-0-	B	-0-	11850	2	8 9 N	7	7 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 169,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

01		6696 X	6689	-0-	-7	B	-0-	6689	2	N	-0-			-0-
02		6454 X	6454	-0-	-0-	B	-0-	6454	2	N	-0-			-0-
03		7650 X	7650	-0-	-0-	B	-0-	7650	2	N	-0-			-0-
04		6802 X	6802	-0-	-0-	B	-0-	6802	2	N	-0-			-0-
05		6804 X	6804	-0-	-0-	B	-0-	6804	2	N	-0-			-0-
06		6591 X	6591	-0-	-0-	B	-0-	6591	2	N	-0-			-0-
07		6975 X	6975	-0-	-0-	B	-0-	6975	2	N	-0-			-0-
08		6853 X	6853	-0-	-0-	B	-0-	6853	2	N	-0-			-0-
09		6420 X	6420	-0-	-0-	B	-0-	6420	2	N	-0-			-0-
10		8370 X	8370	-0-	-0-	B	-0-	8370	2	N	-0-			-0-
11		7270 X	7270	-0-	-0-	B	-0-	7270	2	N	-0-			-0-
*12		7320 X	7320	-0-	-0-	B	-0-	7320	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

01		6603 X	5491	-0-	-1112	B	-5488	5491	2	N	-0-			-0-
02		6090 X	5562	-0-	-528	B	-5488	5562	2	N	-0-			-0-
03		6510 X	5646	-0-	-864	B	-5488	5646	2	N	-0-			-0-
04		5640 X	5277	-0-	-363	B	-5488	5277	2	N	-0-			-0-
05		6107 X	5170	-0-	-937	B	-5488	5170	2	N	-0-			-0-
06		5910 X	4976	-0-	-934	B	-5488	4976	2	N	-0-			-0-
07		6107 X	4870	-0-	-1237	B	-5488	4870	2	N	-0-			-0-
08		5177 X	5037	-0-	-140	B	-5488	5037	2	N	-0-			-0-
09		5010 X	4689	-0-	-321	B	-5488	4689	2	N	-0-			-0-
10		5177 X	4686	-0-	-491	B	-5488	4686	2	N	-0-			-0-
11		4980 X	4412	-0-	-568	B	-5488	4412	2	N	-0-			-0-
12		5022 X	3147	-0-	-1875	B	-5488	3147	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10075 X	3775	-0-	-6300 B	-0-	3775	2		N	-0-			-0-	
02		9425 X	3704	-0-	-5721 B	-0-	3704	2		N	-0-			-0-	
03		10075 X	5695	-0-	-4380 B	-0-	5695	2		N	-0-			-0-	
04		9750 X	5420	-0-	-4330 B	-0-	5420	2		N	-0-			-0-	
05		10075 X	8517	-0-	-1558 B	-0-	8517	2		N	-0-			-0-	
06		7355 X	7355	-0-	-0- B	-0-	7355	2		N	-0-			-0-	
07		5752 X	5752	-0-	-0- B	-0-	5752	2		N	-0-			-0-	
08		8525 X	7297	-0-	-1228 B	-0-	7297	2		N	-0-			-0-	
09		8250 X	5479	-0-	-2771 B	-0-	5479	2		N	-0-			-0-	
10		8525 X	5902	-0-	-2623 B	-0-	5902	2		N	-0-			-0-	
11		7350 X	2852	-0-	-4498 B	-0-	2852	2		N	-0-			-0-	
12		7285 X	4053	-0-	-3232 B	-0-	4053	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			65,801											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

01		5580 X	4728	-0-	-852 B	-0-	4728	2		N	-0-			-0-	
02		5800 X	5251	-0-	-549 B	-0-	5251	2		N	-0-			-0-	
03		6510 X	5383	-0-	-1127 B	-0-	5383	2		N	-0-			-0-	
04		6300 X	3805	-0-	-2495 B	-0-	3805	2		N	-0-			-0-	
05		6510 X	2791	-0-	-3719 B	-0-	2791	2		N	-0-			-0-	
06		5580 X	3982	-0-	-1598 B	-0-	3982	2		N	-0-			-0-	
07		5766 X	4140	-0-	-1626 B	-0-	4140	2		N	-0-			-0-	
08		3379 X	3133	-0-	-246 B	-0-	3133	2		N	-0-			-0-	
09		3270 X	1609	-0-	-1661 B	-0-	1609	2		N	-0-			-0-	
10		3379 X	3167	-0-	-212 B	-0-	3167	2		N	-0-			-0-	
11		3415 X	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	2		N	-0-			-0-	
12		3379 X	1784	-0-	-1595 B	-0-	1784	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			43,188											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

01		14198 X	14198	-0-	-0- B	-0-	14198	2		N	-0-			90	
02		10169 X	10169	-0-	-0- B	-0-	10169	2		N	-0-			90	
03		8082 X	8082	-0-	-0- B	-0-	8082	2		N	-0-			90	
04		9240 X	6123	-0-	-3117 B	-0-	6123	2		N	-0-			90	
05		9548 X	5477	-0-	-4071 B	-0-	5477	2		N	-0-			90	
06		9240 X	5775	-0-	-3465 B	-0-	5775	2		N	-0-			90	
07		9548 X	5376	-0-	-4172 B	-0-	5376	2		N	-0-			90	
08		6163 X	6163	-0-	-0- B	-0-	6163	2		N	-0-			90	
09		6638 X	6638	-0-	-0- B	-0-	6638	2		N	-0-			90	
10		6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	6452	2		N	-0-			90	
11		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2		N	-0-			90	
*12		5982 X	5982	-0-	-0- B	-0-	5982	2		N	-0-			90	
TOTAL GAS PROD:			86,472											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10664 X	13492	-0-	2828 B	-33943	13492	2			N	-0-			-0-
02		9976 X	15133	-0-	5157 B	-28786	15133	2			N	-0-			-0-
03		10664 X	11542	-0-	878 B	-27908	11542	2			N	-0-			-0-
04		10320 X	12172	-0-	1852 B	-26056	12172	2			N	-0-			-0-
05		10664 X	13215	-0-	2551 B	-23505	13215	2			N	-0-			-0-
06		10320 X	10971	-0-	651 B	-22854	10971	2			N	-0-			-0-
07		10664 X	10044	-0-	-620 B	-22854	10044	2			N	-0-			-0-
08		4805 X	11845	-0-	7040 B	-15814	11845	2			N	-0-			-0-
09		4650 X	9500	-0-	4850 B	-10964	9500	2			N	-0-			-0-
10		4805 X	10828	-0-	6023 B	-4941	10828	2			N	-0-			-0-
11		5864 X	10805	-0-	4941 B	-0-	10805	2			N	-0-			-0-
*12		10678 X	10678	-0-	-0- B	-0-	10678	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

01		7006 X	5556	-0-	-1450 B	-0-	5556	2			N	-0-			38
02		6090 X	5207	-0-	-883 B	-0-	5207	2			N	-0-			38
03		6510 X	6316	-0-	-194 B	-0-	6316	2			N	-0-			38
04		5460 X	4864	-0-	-596 B	-0-	4864	2			N	-0-			38
05		5642 X	4516	-0-	-1126 B	-0-	4516	2			N	-0-			38
06		6120 X	4459	-0-	-1661 B	-0-	4459	2			N	-0-			38
07		6324 X	4641	-0-	-1683 B	-0-	4641	2			N	-0-			38
08		4313 X	4313	-0-	-0- B	-0-	4313	2			N	-0-			38
09		4038 X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038	2			N	-0-			38
10		4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	2			N	-0-			38
11		3922 X	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	2			N	-0-			38
*12		3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	2			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 55,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

01		8525 X	8013	-0-	-512 B	-40064	8013	2			N	-0-			-0-
02		7975 X	7374	-0-	-601 B	-40064	7374	2			N	-0-			-0-
03		8277 X	7839	-0-	-438 B	-40064	7839	2			N	-0-			-0-
04		8010 X	7443	-0-	-567 B	-40064	7443	2			N	-0-			-0-
05		8060 X	7680	-0-	-380 B	-40064	7680	2			N	-0-			-0-
06		7740 X	7524	-0-	-216 B	-40064	7524	2			N	-0-			-0-
07		7874 X	7625	-0-	-249 B	-40064	7625	2			N	-0-			-0-
08		7657 X	7566	-0-	-91 B	-40064	7566	2			N	-0-			-0-
09		7410 X	7188	-0-	-222 B	-40064	7188	2			N	-0-			-0-
10		7657 X	7273	-0-	-384 B	-40064	7273	2			N	-0-			-0-
11		7410 X	7221	-0-	-189 B	-40064	7221	2			N	-0-			-0-
12		7626 X	7146	-0-	-480 B	-40064	7146	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		11499 X	11499	-0-	-0- B	-0-	11499	2		N	-0-			-0-
02		10498 X	7696	-0-	-2802 B	-0-	7696	2		N	-0-			-0-
03		11608 X	11608	-0-	-0- B	-0-	11608	2		N	-0-			-0-
04		10860 X	10657	-0-	-203 B	-0-	10657	2		N	-0-			-0-
05		11222 X	342	-0-	-10880 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
06		13437 X	13437	-0-	-0- B	-0-	13437	2		N	-0-			-0-
07		11222 X	9487	-0-	-1735 B	-0-	9487	2		N	-0-			-0-
08		11009 X	11009	-0-	-0- B	-0-	11009	2		N	-0-			-0-
09		9093 X	9093	-0-	-0- B	-0-	9093	2		N	-0-			-0-
10		8747 X	8747	-0-	-0- B	-0-	8747	2		N	-0-			-0-
11		9083 X	9083	-0-	-0- B	-0-	9083	2		N	-0-			-0-
*12		7977 X	7977	-0-	-0- B	-0-	7977	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,635

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050														
01		4402 X	4373	-0-	-29 B	-18730	4373	2		N	-0-			-0-
02		4263 X	3820	-0-	-443 B	-18730	3820	2		N	-0-			-0-
03		4557 X	4044	-0-	-513 B	-18730	4044	2		N	-0-			-0-
04		4410 X	3904	-0-	-506 B	-18730	3904	2		N	-0-			-0-
05		4495 X	3986	-0-	-509 B	-18730	3986	2		N	-0-			-0-
06		4230 X	3204	-0-	-1026 B	-18730	3204	2		N	-0-			-0-
07		4092 X	3439	-0-	-653 B	-18730	3439	2		N	-0-			-0-
08		1643 X	3390	-0-	1747 B	-16983	3390	2		N	-0-			-0-
09		1590 X	3552	-0-	1962 B	-15021	3552	2		N	-0-			-0-
10		1643 X	3454	-0-	1811 B	-13210	3454	2		N	-0-			-0-
11		1590 X	3355	-0-	1765 B	-11445	3355	2		N	-0-			-0-
12		1643 X	2667	-0-	1024 B	-10421	2665	2	2 9	N	2	2 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 43,188

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033														
01		6107 X	5279	-0-	-828 B	-0-	5279	2		N	-0-			-0-
02		5713 X	5538	-0-	-175 B	-0-	5538	2		N	-0-			-0-
03		6754 X	6754	-0-	-0- B	-0-	6754	2		N	-0-			-0-
04		9801 X	9801	-0-	-0- B	-0-	9801	2		N	-0-			-0-
05		6107 X	5193	-0-	-914 B	-0-	5193	2		N	-0-			-0-
06		5910 X	5414	-0-	-496 B	-0-	5414	2		N	-0-			-0-
07		6107 X	4998	-0-	-1109 B	-0-	4998	2		N	-0-			-0-
08		5394 X	5034	-0-	-360 B	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
09		5220 X	4579	-0-	-641 B	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
10		5394 X	4440	-0-	-954 B	-0-	4440	2		N	-0-			-0-
11		5220 X	4184	-0-	-1036 B	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
12		5022 X	4201	-0-	-821 B	-0-	4201	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,415

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6057 X	6057	-0-	-0- B	-0-	6057	2		N	-0-	80	1	-0-
02		5297 X	5297	-0-	-0- B	-0-	5297	2		N	-0-			-0-
03		5309 X	5309	-0-	-0- B	-0-	5309	2		N	-0-			-0-
04		5300 X	5300	-0-	-0- B	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
05		5323 X	5323	-0-	-0- B	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
06		5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	5031	2		N	-0-			-0-
07		4958 X	4958	-0-	-0- B	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
08		4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
09		5250 X	4603	-0-	-647 B	-0-	4603	2		N	-0-			-0-
10		5332 X	5111	-0-	-221 B	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
11		5040 X	4544	-0-	-496 B	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
*12		5080 X	5080	-0-	-0- B	-0-	5071	2	9 9	N	8	8	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			61,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005														
01		4991 X	4525	-0-	-466 B	-0-	4525	2		N	-0-			83
02		4669 X	3940	-0-	-729 B	-0-	3940	2		N	-0-			83
03		4495 X	4368	-0-	-127 B	-0-	4368	2		N	-0-			83
04		4380 X	4126	-0-	-254 B	-0-	4069	2	57 9	N	52	135	1	-0-
05		4526 X	4193	-0-	-333 B	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
06		4380 X	2454	-0-	-1926 B	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
07		4371 X	4176	-0-	-195 B	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
08		4340 X	3421	-0-	-919 B	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
09		4140 X	3889	-0-	-251 B	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
10		4185 X	3157	-0-	-1028 B	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3758	-0-	-292 B	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
12		4185 X	2174	-0-	-2011 B	-0-	2172	2	2 9	N	2	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			54					

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511														
01		16421 X	16981	-0-	560 B	-0-	16981	2		N	-0-			120
02		406 X	17	-0-	-389 B	-0-	17	2		N	-0-			120
03		20553 X	17	-0-	-20536 B	-0-	17	2		N	-0-			120
04		19890 X	6	-0-	-19884 B	-0-	6	2		N	-0-			120
05		20553 X	13	-0-	-20540 B	-0-	13	2		N	-0-			120
06		17010 X	-0-	-0-	-17010 B	-0-				N	-0-			120
07		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			120
08		31 X	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-			120
09		12 X	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			120
10		11083 X	11083	-0-	-0- B	-0-	11083	2		N	-0-			120
11		44493 X	44493	-0-	-0- B	-0-	44493	2		N	-0-			120
*12		28933 X	28933	-0-	-0- B	-0-	28933	2		N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:			101,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	3094	-0-	-99 B	-15350	3094	2		N	-0-			-0-
02		3103 X	2303	-0-	-800 B	-15350	2303	2		N	-0-			-0-
03		3317 X	3210	-0-	-107 B	-15350	3210	2		N	-0-			-0-
04		3210 X	3046	-0-	-164 B	-15350	3046	2		N	-0-			-0-
05		3224 X	3360	-0-	136 B	-15214	3360	2		N	-0-			-0-
06		3120 X	2600	-0-	-520 B	-15214	2600	2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2891	-0-	-333 B	-15214	2891	2		N	-0-			-0-
08		0 X	2824	-0-	2824 B	-12390	2824	2		N	-0-			-0-
09		3120 X	2761	-0-	-359 B	-12390	2761	2		N	-0-			-0-
10		3224 X	3098	-0-	-126 B	-12390	3098	2		N	-0-			-0-
11		2790 X	3060	-0-	270 B	-12120	3060	2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2914	-0-	31 B	-12089	2910	2	4 9	N	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009														
01		12865 X	10646	-0-	-2219 B	-0-	10646	2		N	-0-			-0-
02		11136 X	9375	-0-	-1761 B	-0-	9375	2		N	-0-			-0-
03		11377 X	9921	-0-	-1456 B	-0-	9921	2		N	-0-			-0-
04		11010 X	8779	-0-	-2231 B	-0-	8779	2		N	-0-			-0-
05		11129 X	8979	-0-	-2150 B	-0-	8979	2		N	-0-			-0-
06		10290 X	8039	-0-	-2251 B	-0-	8039	2		N	-0-			-0-
07		10013 X	9018	-0-	-995 B	-0-	9018	2		N	-0-			-0-
08		9429 X	9429	-0-	-0- B	-0-	9429	2		N	-0-			-0-
09		8396 X	8396	-0-	-0- B	-0-	8396	2		N	-0-			-0-
10		7149 X	7149	-0-	-0- B	-0-	7149	2		N	-0-			-0-
11		8278 X	8278	-0-	-0- B	-0-	8278	2		N	-0-			-0-
*12		8893 X	8893	-0-	-0- B	-0-	8883	2	10 9	N	9	9 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			106,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644														
01		10137 X	8702	-0-	-1435 B	-0-	8702	2		N	-0-			-0-
02		10456 X	10456	-0-	-0- B	-0-	10456	2		N	-0-			-0-
03		9993 X	9993	-0-	-0- B	-0-	9993	2		N	-0-			-0-
04		8940 X	8578	-0-	-362 B	-0-	8578	2		N	-0-			-0-
05		10540 X	8927	-0-	-1613 B	-0-	8927	2		N	-0-			-0-
06		10200 X	9210	-0-	-990 B	-0-	9210	2		N	-0-			-0-
07		10540 X	9049	-0-	-1491 B	-0-	9049	2		N	-0-			-0-
08		9233 X	9233	-0-	-0- B	-0-	9233	2		N	-0-			-0-
09		6308 X	6308	-0-	-0- B	-0-	6308	2		N	-0-			-0-
10		10650 X	10650	-0-	-0- B	-0-	10650	2		N	-0-			-0-
11		7100 X	7100	-0-	-0- B	-0-	7100	2		N	-0-			-0-
*12		9224 X	9224	-0-	-0- B	-0-	9224	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,430			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7006 X	4121	-0-	-2885 B	-59675	4121 2		N	-0-		-0-
02		6322 X	6234	-0-	-88 B	-59675	6234 2		N	-0-		-0-
03		6758 X	6524	-0-	-234 B	-59675	6524 2		N	-0-		-0-
04		6420 X	5710	-0-	-710 B	-59675	5710 2		N	-0-		-0-
05		6665 X	5229	-0-	-1436 B	-59675	5229 2		N	-0-		-0-
06		6450 X	4541	-0-	-1909 B	-59675	4541 2		N	-0-		-0-
07		6665 X	5400	-0-	-1265 B	-59675	5400 2		N	-0-		-0-
08		5239 X	5090	-0-	-149 B	-59675	5090 2		N	-0-		-0-
09		5070 X	5176	-0-	106 B	-59569	5176 2		N	-0-		-0-
10		5239 X	5587	-0-	348 B	-59221	5587 2		N	-0-		-0-
11		5070 X	4920	-0-	-150 B	-59221	4920 2		N	-0-		-0-
12		5239 X	5860	-0-	621 B	-58600	5860 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			64,392			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
01		3739 X	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 2		N	-0-		62
02		3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361 2		N	-0-		62
03		4237 X	4237	-0-	-0- B	-0-	4237 2		N	-0-		62
04		4213 X	4213	-0-	-0- B	-0-	4213 2		N	-0-	62 1	-0-
05		4176 X	4176	-0-	-0- B	-0-	4176 2		N	-0-		-0-
06		3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-	3904 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	3373	-0-	-192 B	-0-	3373 2		N	-0-		-0-
08		3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172 2		N	-0-		-0-
09		3000 X	3000	-0-	-0- B	-0-	3000 2		N	-0-		-0-
10		3106 X	3106	-0-	-0- B	-0-	3106 2		N	-0-		-0-
11		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3256 2		N	-0-		-0-
*12		3428 X	3428	-0-	-0- B	-0-	3427 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
01		5859 X	5396	-0-	-463 B	-78466	5396 2		N	-0-		117
02		5510 X	10129	-0-	4619 B	-73847	10129 2		N	-0-	117 1	-0-
03		5890 X	9676	-0-	3786 B	-70061	9676 2		N	-0-		-0-
04		5700 X	8388	-0-	2688 B	-67373	8388 2		N	-0-		-0-
05		5890 X	8021	-0-	2131 B	-65242	8021 2		N	-0-		-0-
06		5700 X	8074	-0-	2374 B	-62868	8074 2		N	-0-		-0-
07		5890 X	8150	-0-	2260 B	-60608	8150 2		N	-0-		-0-
08		8091 X	7644	-0-	-447 B	-60608	7644 2		N	-0-		-0-
09		7830 X	7376	-0-	-454 B	-60608	7376 2		N	-0-		-0-
10		8091 X	7578	-0-	-513 B	-60608	7578 2		N	-0-		-0-
11		7830 X	7206	-0-	-624 B	-60608	7206 2		N	-0-		-0-
12		8091 X	7511	-0-	-580 B	-60608	7511 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			95,149			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		7595 X	5524	-0-	-2071 B	-0-	5524 2		N	-0-	58
02		7663 X	7663	-0-	-0- B	-0-	7663 2		N	-0-	58
03		8277 X	7610	-0-	-667 B	-0-	7610 2		N	-0-	58
04		8010 X	5753	-0-	-2257 B	-0-	5753 2		N	-0-	58
05		8623 X	8623	-0-	-0- B	-0-	8623 2		N	-0-	58
06		7920 X	7379	-0-	-541 B	-0-	7379 2		N	-0-	58
07		8184 X	7317	-0-	-867 B	-0-	7317 2		N	-0-	58
08		8277 X	6761	-0-	-1516 B	-0-	6761 2		N	-0-	58
09		8010 X	7568	-0-	-442 B	-0-	7568 2		N	-0-	58
10		8277 X	6928	-0-	-1349 B	-0-	6928 2		N	-0-	58
11		7380 X	6952	-0-	-428 B	-0-	6952 2		N	-0-	58
12		7812 X	6761	-0-	-1051 B	-0-	6761 2		N	-0-	58
TOTAL GAS PROD:			84,839	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744											
01		2170 X	4519	-0-	2349 B	-441979	4519 2		N	-0-	100
02		2030 X	2011	-0-	-19 B	-441979	2011 2		N	-0-	100
03		2170 X	4076	-0-	1906 B	-440073	4076 2		N	-0-	100
04		2100 X	2882	-0-	782 B	-439291	2882 2		N	-0-	100
05		2170 X	1597	-0-	-573 B	-439291	1597 2		N	-0-	100
06		2100 X	1068	-0-	-1032 B	-439291	1068 2		N	-0-	100
07		2170 X	7144	-0-	4974 B	-434317	7144 2		N	-0-	100
08		434 X	8856	-0-	8422 B	-425895	8856 2		N	-0-	100
09		420 X	6470	-0-	6050 B	-419845	6470 2		N	-0-	100
10		434 X	6829	-0-	6395 B	-413450	6829 2		N	-0-	100
11		420 X	4293	-0-	3873 B	-409577	4293 2		N	-0-	100
12		434 X	3337	-0-	2903 B	-406674	3337 2		N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:			53,082	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654											
01		3534 X	3279	-0-	-255 B	-0-	3279 2		N	-0-	-0-
02		4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	4557 2		N	-0-	-0-
03		3534 X	2246	-0-	-1288 B	-0-	2246 2		N	-0-	-0-
04		3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	3296 2		N	-0-	-0-
05		3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	3578 2		N	-0-	-0-
06		3420 X	2315	-0-	-1105 B	-0-	2315 2		N	-0-	-0-
07		3534 X	3499	-0-	-35 B	-0-	3499 2		N	-0-	-0-
08		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 2		N	-0-	-0-
09		2710 X	2710	-0-	-0- B	-0-	2710 2		N	-0-	-0-
10		13079 X	13079	-0-	-0- B	-0-	13079 2		N	-0-	-0-
11		15632 X	15632	-0-	-0- B	-0-	15632 2		N	-0-	-0-
*12		5170 X	5170	-0-	-0- B	-0-	5170 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			63,344	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	2447	-0-	-467 B	-7652	2447	2		N	-0-				-0-
02		2726 X	2408	-0-	-318 B	-7652	2408	2		N	-0-				-0-
03		2759 X	2613	-0-	-146 B	-7652	2613	2		N	-0-				-0-
04		2640 X	2242	-0-	-398 B	-7652	2242	2		N	-0-				-0-
05		2728 X	2230	-0-	-498 B	-7652	2230	2		N	-0-				-0-
06		2520 X	2081	-0-	-439 B	-7652	2081	2		N	-0-				-0-
07		2604 X	1989	-0-	-615 B	-7652	1989	2		N	-0-				-0-
08		0 N	1955	-0-	1955 B	-5697	1955	2		N	-0-				-0-
09		2070 N	2167	-0-	97 B	-5600	2167	2		N	-0-				-0-
10		1984 N	3761	-0-	1777 B	-3823	3761	2		N	-0-				-0-
11		1890 N	4748	-0-	2858 B	-965	4748	2		N	-0-				-0-
*12		2889 N	3854	-0-	965 B	-0-	3847	2	7 9	N	6	6 8			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941															
01		6262 X	5514	-0-	-748 B	-12293	5514	2		N	-0-	116 1			-0-
02		5858 X	5324	-0-	-534 B	-12293	5324	2		N	-0-				-0-
03		6138 X	5534	-0-	-604 B	-12293	5534	2		N	-0-				-0-
04		5790 X	4508	-0-	-1282 B	-12293	4508	2		N	-0-				-0-
05		5797 X	5552	-0-	-245 B	-12293	5552	2		N	-0-				-0-
06		5520 X	4459	-0-	-1061 B	-12293	4459	2		N	-0-				-0-
07		5704 X	4502	-0-	-1202 B	-12293	4502	2		N	-0-				-0-
08		4588 X	4810	-0-	222 B	-12071	4810	2		N	-0-				-0-
09		4440 X	5818	-0-	1378 B	-10693	5818	2		N	-0-				-0-
10		4588 X	5248	-0-	660 B	-10033	5248	2		N	-0-				-0-
11		4440 X	4979	-0-	539 B	-9494	4979	2		N	-0-				-0-
12		4588 X	4636	-0-	48 B	-9446	4633	2	3 9	N	3	3 8			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517															
01		10819 X	9264	-0-	-1555 B	-0-	9264	2		N	-0-				69
02		9483 X	8431	-0-	-1052 B	-0-	8431	2		N	-0-	69 1			-0-
03		9362 X	7899	-0-	-1463 B	-0-	7899	2		N	-0-				-0-
04		8970 X	7500	-0-	-1470 B	-0-	7500	2		N	-0-				-0-
05		9269 X	7036	-0-	-2233 B	-0-	7036	2		N	-0-				-0-
06		8970 X	7479	-0-	-1491 B	-0-	7479	2		N	-0-				-0-
07		9021 X	6951	-0-	-2070 B	-0-	6951	2		N	-0-				-0-
08		8429 X	8429	-0-	-0- B	-0-	8429	2		N	-0-				-0-
09		9090 X	9090	-0-	-0- B	-0-	9090	2		N	-0-				-0-
10		9421 X	9421	-0-	-0- B	-0-	9421	2		N	-0-				-0-
11		8726 X	8726	-0-	-0- B	-0-	8726	2		N	-0-				-0-
*12		8596 X	8596	-0-	-0- B	-0-	8596	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		98,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		25358 X	19336	-0-	-6022 B	-0-	19336	2			N	-0-				-0-
02		23171 X	14506	-0-	-8665 B	-0-	14506	2			N	-0-				-0-
03		23064 X	15674	-0-	-7390 B	-0-	15674	2			N	-0-				-0-
04		21150 X	13616	-0-	-7534 B	-0-	13616	2			N	-0-				-0-
05		20367 X	12484	-0-	-7883 B	-0-	12484	2			N	-0-				-0-
06		18720 X	9923	-0-	-8797 B	-0-	9923	2			N	-0-				-0-
07		15686 X	15306	-0-	-380 B	-0-	15306	2			N	-0-				-0-
08		12613 X	12613	-0-	-0- B	-0-	12613	2			N	-0-				-0-
09		7050 X	6386	-0-	-664 B	-0-	6386	2			N	-0-				-0-
10		7285 X	5968	-0-	-1317 B	-0-	5968	2			N	-0-				-0-
11		7050 X	4466	-0-	-2584 B	-0-	4466	2			N	-0-				-0-
12		7285 X	3869	-0-	-3416 B	-0-	3869	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 134,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

01		9455 X	9183	-0-	-272 B	-172397	9183	2			N	-0-				-0-
02		8845 X	8090	-0-	-755 B	-172397	8090	2			N	-0-				-0-
03		9455 X	8066	-0-	-1389 B	-172397	8066	2			N	-0-				-0-
04		9150 X	4396	-0-	-4754 B	-172397	4396	2			N	-0-				-0-
05		9455 X	8170	-0-	-1285 B	-172397	8170	2			N	-0-				-0-
06		8880 X	8630	-0-	-250 B	-172397	8630	2			N	-0-				-0-
07		8649 X	8583	-0-	-66 B	-172397	8583	2			N	-0-				-0-
08		5115 X	7485	-0-	2370 B	-170027	7485	2			N	-0-				-0-
09		4950 X	2595	-0-	-2355 B	-170027	2595	2			N	-0-				-0-
10		5115 X	10842	-0-	5727 B	-164300	10842	2			N	-0-				-0-
11		4950 X	8594	-0-	3644 B	-160656	8594	2			N	-0-				-0-
12		5115 X	8673	-0-	3558 B	-157098	8670	2	3	9	N	3	3	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 93,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

01		6758 X	6037	-0-	-721 B	-4474	6037	2			N	-0-				-0-
02		6235 X	6021	-0-	-214 B	-4474	6021	2			N	-0-				-0-
03		6665 X	5706	-0-	-959 B	-4474	5706	2			N	-0-				-0-
04		6210 X	7107	-0-	897 B	-3577	7107	2			N	-0-				-0-
05		6448 X	5941	-0-	-507 B	-3577	5941	2			N	-0-				-0-
06		6240 X	4600	-0-	-1640 B	-3577	4600	2			N	-0-				-0-
07		6758 X	7216	-0-	458 B	-3119	7216	2			N	-0-				-0-
08		3681 X	6800	-0-	3119 B	-0-	6800	2			N	-0-				-0-
09		6660 X	5503	-0-	-1157 B	-0-	5503	2			N	-0-				-0-
10		6882 X	5248	-0-	-1634 B	-0-	5248	2			N	-0-				-0-
11		6660 X	4638	-0-	-2022 B	-0-	4638	2			N	-0-				-0-
12		6882 X	4993	-0-	-1889 B	-0-	4979	2	14	9	N	13	13	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 69,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	3098	-0-	-405 B	-0-	3098	2		N	-0-			123
02		3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2		N	-0-	123	1	-0-
03		3767 X	3767	-0-	-0- B	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
04		4078 X	4078	-0-	-0- B	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
05		4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
06		4035 X	4035	-0-	-0- B	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
07		4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	4296	2		N	-0-			-0-
08		3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
09		3660 X	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
10		4301 X	4301	-0-	-0- B	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
11		3792 X	3792	-0-	-0- B	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
*12		3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	3786	2	13	9	N	12	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085														
01		13950 X	12710	-0-	-1240 B	-49947	12710	2		N	-0-			-0-
02		12818 X	11732	-0-	-1086 B	-49947	11732	2		N	-0-			-0-
03		13392 X	12199	-0-	-1193 B	-49947	12199	2		N	-0-			-0-
04		12750 X	11309	-0-	-1441 B	-49947	11309	2		N	-0-			-0-
05		12989 X	11240	-0-	-1749 B	-49947	11240	2		N	-0-			-0-
06		12300 X	10646	-0-	-1654 B	-49947	10646	2		N	-0-			-0-
07		12555 X	10880	-0-	-1675 B	-49947	10880	2		N	-0-			-0-
08		0 X	10565	-0-	10565 B	-39382	10565	2		N	-0-			-0-
09		11310 X	10005	-0-	-1305 B	-39382	10005	2		N	-0-			-0-
10		11253 X	10292	-0-	-961 B	-39382	10292	2		N	-0-			-0-
11		10650 X	9874	-0-	-776 B	-39382	9874	2		N	-0-			-0-
12		10881 X	10146	-0-	-735 B	-39382	10146	2	4	9	N	4	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			131,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875														
01		3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
02		3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
03		3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
04		3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
05		3019 X	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
06		2670 X	2642	-0-	-28 B	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
07		2759 X	2487	-0-	-272 B	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
08		2387 X	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2157	-0-	-873 B	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
10		3007 X	2289	-0-	-718 B	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
11		2640 X	2187	-0-	-453 B	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
12		2480 X	2238	-0-	-242 B	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6975 X	6246	-0-	-729 B	-0-	6246 2		N	-0-			-0-
02		6525 X	5698	-0-	-827 B	-0-	5698 2		N	-0-			-0-
03		6975 X	5791	-0-	-1184 B	-0-	5791 2		N	-0-			-0-
04		6750 X	5889	-0-	-861 B	-0-	5889 2		N	-0-			-0-
05		6975 X	5600	-0-	-1375 B	-0-	5600 2		N	-0-			-0-
06		6030 X	5524	-0-	-506 B	-0-	5524 2		N	-0-			-0-
07		6076 X	5646	-0-	-430 B	-0-	5646 2		N	-0-			-0-
08		5682 X	5682	-0-	-0- B	-0-	5682 2		N	-0-			-0-
09		5880 X	5388	-0-	-492 B	-0-	5388 2		N	-0-			-0-
10		5704 X	5260	-0-	-444 B	-0-	5260 2		N	-0-			-0-
11		5520 X	5103	-0-	-417 B	-0-	5103 2		N	-0-			-0-
12		5673 X	4991	-0-	-682 B	-0-	4990 2		N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:										66,818	TOTAL CONDENSATE PROD:		1

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

01		11749 X	5305	-0-	-6444 B	-0-	5305 2		N	-0-			-0-
02		9077 X	5656	-0-	-3421 B	-0-	5656 2		N	-0-			-0-
03		11470 X	6141	-0-	-5329 B	-0-	6141 2		N	-0-			-0-
04		11100 X	8124	-0-	-2976 B	-0-	8124 2		N	-0-			-0-
05		11470 X	4991	-0-	-6479 B	-0-	4991 2		N	-0-			-0-
06		6738 X	6738	-0-	-0- B	-0-	6738 2		N	-0-			-0-
07		8680 X	6736	-0-	-1944 B	-0-	6736 2		N	-0-			-0-
08		5498 X	5498	-0-	-0- B	-0-	5498 2		N	-0-			-0-
09		6633 X	6633	-0-	-0- B	-0-	6633 2		N	-0-			-0-
10		2574 X	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 2		N	-0-			-0-
11		6634 X	6634	-0-	-0- B	-0-	6634 2		N	-0-			-0-
*12		6395 X	6395	-0-	-0- B	-0-	6395 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										71,425	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

01		43989 X	39971	-0-	-4018 B	-1073	39971 2		N	-0-			-0-
02		39556 X	34358	-0-	-5198 B	-1073	34358 2		N	-0-			-0-
03		42284 X	25491	-0-	-16793 B	-1073	25491 2		N	-0-			-0-
04		40920 X	24723	-0-	-16197 B	-1073	24723 2		N	-0-			-0-
05		40300 X	39318	-0-	-982 B	-1073	39318 2		N	-0-			-0-
06		38010 X	31461	-0-	-6549 B	-1073	31461 2		N	-0-			-0-
07		36177 X	27079	-0-	-9098 B	-1073	27079 2		N	-0-			-0-
08		33102 X	34175	-0-	1073 B	-0-	34175 2		N	-0-			-0-
09		31479 X	31479	-0-	-0- B	-0-	31479 2		N	-0-			-0-
10		29588 X	29588	-0-	-0- B	-0-	29588 2		N	-0-			-0-
11		26902 X	26902	-0-	-0- B	-0-	26902 2		N	-0-			-0-
12		25079 X	23430	-0-	-1649 B	-0-	23430 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										367,975	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5332 X	6227	-0-	895 B	-190253		6227	2		N	-0-			-0-
02		4988 X	5381	-0-	393 B	-189860		5381	2		N	-0-			-0-
03		5859 X	5811	-0-	-48 B	-189860		5811	2		N	-0-			-0-
04		5760 X	5298	-0-	-462 B	-189860		5298	2		N	-0-			-0-
05		5952 X	5727	-0-	-225 B	-189860		5727	2		N	-0-			-0-
06		5760 X	4863	-0-	-897 B	-189860		4863	2		N	-0-			-0-
07		5797 X	5045	-0-	-752 B	-189860		5045	2		N	-0-			-0-
08		2759 X	4775	-0-	2016 B	-187844		4775	2		N	-0-			-0-
09		2670 X	5056	-0-	2386 B	-185458		5056	2		N	-0-			-0-
10		2759 X	5000	-0-	2241 B	-183217		5000	2		N	-0-			-0-
11		2670 X	4585	-0-	1915 B	-181302		4585	2		N	-0-			-0-
12		2759 X	4834	-0-	2075 B	-179227		4830	2	4 9	N	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

01		4526 X	4371	-0-	-155 B	-9172		4371	2		N	-0-			-0-
02		27897 X	37069	-0-	9172 B	-0-		37069	2		N	-0-			-0-
03		28871 X	28871	-0-	-0- B	-0-		28871	2		N	-0-			-0-
04		19759 X	19759	-0-	-0- B	-0-		19759	2		N	-0-			-0-
05		18830 X	18830	-0-	-0- B	-0-		18830	2		N	-0-			-0-
06		16066 X	16066	-0-	-0- B	-0-		16066	2		N	-0-			-0-
07		12760 X	12760	-0-	-0- B	-0-		12760	2		N	-0-			-0-
08		7967 X	2805	-0-	-5162 B	-0-		2805	2		N	-0-			-0-
09		7710 X	2717	-0-	-4993 B	-0-		2717	2		N	-0-			-0-
10		7967 X	3075	-0-	-4892 B	-0-		3075	2		N	-0-			-0-
11		7710 X	3041	-0-	-4669 B	-0-		3041	2		N	-0-			-0-
12		7967 X	2838	-0-	-5129 B	-0-		2838	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			152,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

01		19685 X	7015	-0-	-12670 B	-507931		7015	2		N	-0-			7
02		18415 X	18029	-0-	-386 B	-507931		18029	2		N	-0-			7
03		19685 X	13280	-0-	-6405 B	-507931		13280	2		N	-0-			7
04		16020 X	12386	-0-	-3634 B	-507931		12386	2		N	-0-			7
05		19282 X	10858	-0-	-8424 B	-507931		10858	2		N	-0-			7
06		18660 X	11465	-0-	-7195 B	-507931		11465	2		N	-0-			7
07		19282 X	7968	-0-	-11314 B	-507931		7968	2		N	-0-			7
08		7533 X	15054	-0-	7521 B	-500410		15054	2		N	-0-			7
09		7290 X	12444	-0-	5154 B	-495256		12444	2		N	-0-			7
10		7533 X	11871	-0-	4338 B	-490918		11871	2		N	-0-			7
11		7290 X	11246	-0-	3956 B	-486962		11246	2		N	-0-			7
12		7533 X	10824	-0-	3291 B	-483671		10824	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			142,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2437 N	2437	-0-	-0-	B	-0-		2437	2		N	-0-				135
02		1569 N	1569	-0-	-0-	B	-0-		1559	2	10 9	N	9	144	1		-0-
03		2569 N	2569	-0-	-0-	B	-0-		2569	2		N	-0-				-0-
04		2754 N	2754	-0-	-0-	B	-0-		2754	2		N	-0-				-0-
05		2794 N	2794	-0-	-0-	B	-0-		2794	2		N	-0-				-0-
06		2566 N	2566	-0-	-0-	B	-0-		2566	2		N	-0-				-0-
07		2393 N	2393	-0-	-0-	B	-0-		2393	2		N	-0-				-0-
08		2866 N	2866	-0-	-0-	B	-0-		2866	2		N	-0-				-0-
09		2933 N	2933	-0-	-0-	B	-0-		2933	2		N	-0-				-0-
10		3425 X	3425	-0-	-0-	B	-0-		3425	2		N	-0-				-0-
11		3512 X	3512	-0-	-0-	B	-0-		3512	2		N	-0-				-0-
*12		2724 N	2724	-0-	-0-	B	-0-		2721	2	3 9	N	3	3	8		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979																	
01		6355 X	6116	-0-	-239	B	-0-		6116	2		N	-0-				-0-
02		6090 X	5634	-0-	-456	B	-0-		5634	2		N	-0-				-0-
03		6510 X	4585	-0-	-1925	B	-0-		4585	2		N	-0-				-0-
04		6300 X	4646	-0-	-1654	B	-0-		4646	2		N	-0-				-0-
05		6293 X	4627	-0-	-1666	B	-0-		4627	2		N	-0-				-0-
06		5910 X	3943	-0-	-1967	B	-0-		3943	2		N	-0-				-0-
07		6014 X	4824	-0-	-1190	B	-0-		4824	2		N	-0-				-0-
08		4604 X	4604	-0-	-0-	B	-0-		4604	2		N	-0-				-0-
09		4144 X	4144	-0-	-0-	B	-0-		4144	2		N	-0-				-0-
10		4374 X	4374	-0-	-0-	B	-0-		4374	2		N	-0-				-0-
11		4255 X	4255	-0-	-0-	B	-0-		4255	2		N	-0-				-0-
*12		4307 X	4307	-0-	-0-	B	-0-		4306	2	1 9	N	1	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810																	
01		16275 X	12227	-0-	-4048	B	-0-		260	1	11967	2	N	-0-			187
02		13949 X	11353	-0-	-2596	B	-0-		251	1	11102	2	N	-0-			187
03		14260 X	11483	-0-	-2777	B	-0-		258	1	11177	2	N	44	177	1	54
									48	9							
04		11850 X	9942	-0-	-1908	B	-0-		242	1	9700	2	N	-0-			54
05		12214 X	10534	-0-	-1680	B	-0-		245	1	10289	2	N	-0-			54
06		11820 X	10096	-0-	-1724	B	-0-		231	1	9814	2	N	46			100
									51	9							
07		12121 X	10194	-0-	-1927	B	-0-		236	1	9958	2	N	-0-			100
08		9620 X	9620	-0-	-0-	B	-0-		218	1	9402	2	N	-0-			100
09		8382 X	8382	-0-	-0-	B	-0-		176	1	8206	2	N	-0-			100
10		9129 X	9129	-0-	-0-	B	-0-		216	1	8913	2	N	-0-			100
11		7231 X	7231	-0-	-0-	B	-0-		164	1	7067	2	N	-0-			100
*12		5971 X	5971	-0-	-0-	B	-0-		158	1	5813	2	N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			116,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			90								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
03		1240 N	1087	-0-	-153 B	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
04		1170 N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-			-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2016

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

01		14251 X	14251	-0-	-0- B	-0-	14251 2		N	-0-			-0-
02		13224 X	5791	-0-	-7433 B	-0-	5791 2		N	-0-			-0-
03		14136 X	6602	-0-	-7534 B	-0-	6602 2		N	-0-			-0-
04		15002 X	15002	-0-	-0- B	-0-	15002 2		N	-0-			-0-
05		14136 X	10771	-0-	-3365 B	-0-	10771 2		N	-0-			-0-
06		13680 X	10401	-0-	-3279 B	-0-	10401 2		N	-0-			-0-
07		14136 X	10657	-0-	-3479 B	-0-	10657 2		N	-0-			-0-
08		10123 X	10123	-0-	-0- B	-0-	10123 2		N	-0-			-0-
09		9326 X	9326	-0-	-0- B	-0-	9326 2		N	-0-			-0-
10		9928 X	9928	-0-	-0- B	-0-	9928 2		N	-0-			-0-
11		5160 X	3943	-0-	-1217 B	-0-	3943 2		N	-0-			-0-
*12		8021 X	8021	-0-	-0- B	-0-	8021 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

01		8432 X	10004	-0-	1572 B	-50852	10004 2		N	-0-			-0-
02		7395 X	7008	-0-	-387 B	-50852	7008 2		N	-0-			-0-
03		8432 X	5689	-0-	-2743 B	-50852	5689 2		N	-0-			-0-
04		8160 X	1498	-0-	-6662 B	-50852	1498 2		N	-0-			-0-
05		8432 X	13767	-0-	5335 B	-45517	13767 2		N	-0-			-0-
06		8160 X	10305	-0-	2145 B	-43372	10305 2		N	-0-			-0-
07		7688 X	6801	-0-	-887 B	-43372	6801 2		N	-0-			-0-
08		2046 X	8219	-0-	6173 B	-37199	8219 2		N	-0-			-0-
09		1980 X	2903	-0-	923 B	-36276	2903 2		N	-0-			-0-
10		2046 X	5450	-0-	3404 B	-32872	5450 2		N	-0-			-0-
11		1980 X	8983	-0-	7003 B	-25869	8983 2		N	-0-			-0-
12		2046 X	11693	-0-	9647 B	-16222	11693 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

01		18445 X	8737	-0-	-9708 B	-31827	8737 2		N	-0-			-0-
02		19604 X	21298	-0-	1694 B	-30133	21298 2		N	-0-			-0-
03		20956 X	12688	-0-	-8268 B	-30133	12688 2		N	-0-			-0-
04		20280 X	9765	-0-	-10515 B	-30133	9765 2		N	-0-			-0-
05		23405 X	12762	-0-	-10643 B	-30133	12762 2		N	-0-			-0-
06		22650 X	9785	-0-	-12865 B	-30133	9785 2		N	-0-			-0-
07		23405 X	12679	-0-	-10726 B	-30133	12679 2		N	-0-			-0-
08		9858 X	5601	-0-	-4257 B	-30133	5601 2		N	-0-			-0-
09		9540 X	14155	-0-	4615 B	-25518	14155 2		N	-0-			-0-
10		9858 X	16338	-0-	6480 B	-19038	16338 2		N	-0-			-0-
11		9540 X	13352	-0-	3812 B	-15226	13352 2		N	-0-			-0-
12		9858 X	16602	-0-	6744 B	-8482	16602 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		2790 X	2453	-0-	-337 B	-0-		2453	2			N	-0-					-0-		
02		2610 X	1985	-0-	-625 B	-0-		1985	2			N	-0-					-0-		
03		2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-		2846	2			N	-0-					-0-		
04		2700 X	2511	-0-	-189 B	-0-		2511	2			N	-0-					-0-		
05		2790 X	2451	-0-	-339 B	-0-		2451	2			N	-0-					-0-		
06		2700 X	2551	-0-	-149 B	-0-		2551	2			N	-0-					-0-		
07		3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-		3050	2			N	-0-					-0-		
08		2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-		2986	2			N	-0-					-0-		
09		3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-		3089	2			N	-0-					-0-		
10		3188 X	3188	-0-	-0- B	-0-		3188	2			N	-0-					-0-		
11		2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-		2556	2			N	-0-					-0-		
*12		2675 X	2675	-0-	-0- B	-0-		2675	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			32,341																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

01		17360 X	13384	-0-	-3976 B	-25658		13384	2			N	-0-					-0-		
02		16240 X	16410	-0-	170 B	-25488		16410	2			N	-0-					-0-		
03		17360 X	11075	-0-	-6285 B	-25488		11075	2			N	-0-					-0-		
04		13410 X	12590	-0-	-820 B	-25488		12590	2			N	-0-					-0-		
05		18042 X	12782	-0-	-5260 B	-25488		12782	2			N	-0-					-0-		
06		17460 X	12046	-0-	-5414 B	-25488		12046	2			N	-0-					-0-		
07		18042 X	11550	-0-	-6492 B	-25488		11550	2			N	-0-					-0-		
08		7316 X	5035	-0-	-2281 B	-25488		5035	2			N	-0-					-0-		
09		7080 X	10734	-0-	3654 B	-21834		10734	2			N	-0-					-0-		
10		7316 X	8961	-0-	1645 B	-20189		8961	2			N	-0-					-0-		
11		7080 X	2012	-0-	-5068 B	-20189		2012	2			N	-0-					-0-		
12		7316 X	2084	-0-	-5232 B	-20189		2084	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			118,663																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

01		4340 X	3569	-0-	-771 B	-0-		3569	2			N	-0-					108		
02		4031 X	3423	-0-	-608 B	-0-		3423	2			N	-0-	108	1			-0-		
03		4309 X	3389	-0-	-920 B	-0-		3389	2			N	-0-					-0-		
04		3810 X	3639	-0-	-171 B	-0-		3639	2			N	-0-					-0-		
05		3720 X	3599	-0-	-121 B	-0-		3599	2			N	-0-					-0-		
06		3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-		3864	2			N	-0-					-0-		
07		3751 X	3578	-0-	-173 B	-0-		3578	2			N	-0-					-0-		
08		3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-		3678	2			N	-0-					-0-		
09		3540 X	3108	-0-	-432 B	-0-		3108	2			N	-0-					-0-		
10		3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-		3675	2			N	-0-					-0-		
11		3540 X	3467	-0-	-73 B	-0-		3467	2			N	-0-					-0-		
*12		3831 X	3831	-0-	-0- B	-0-		3824	2	7	9	N	6	6	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			42,820																TOTAL CONDENSATE PROD:	6

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)						
01		8351 X	8351	-0-	-0- B	-0-	8351	2		N	-0-	-0-
02		6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	6181	2		N	-0-	-0-
03		7788 X	7788	-0-	-0- B	-0-	7788	2		N	-0-	-0-
04		7841 X	7841	-0-	-0- B	-0-	7841	2		N	-0-	-0-
05		6929 X	6929	-0-	-0- B	-0-	6929	2		N	-0-	-0-
06		7321 X	7321	-0-	-0- B	-0-	7321	2		N	-0-	-0-
07		7185 X	7185	-0-	-0- B	-0-	7185	2		N	-0-	-0-
08		9624 X	9624	-0-	-0- B	-0-	9624	2		N	-0-	-0-
09		10530 X	10530	-0-	-0- B	-0-	10530	2		N	-0-	-0-
10		4949 X	4949	-0-	-0- B	-0-	4949	2		N	-0-	-0-
11		4380 X	3183	-0-	-1197 B	-0-	3183	2		N	-0-	-0-
*12		6291 X	6291	-0-	-0- B	-0-	6291	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			86,173	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)						
01		2604 X	1808	-0-	-796 B	-0-	97	1	1711	2	N	-0-
02		2291 N	1673	-0-	-618 B	-0-	82	1	1591	2	N	-0-
03		2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	138	1	2749	2	N	-0-
04		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	102	1	2021	2	N	-0-
05		1798 N	897	-0-	-901 B	-0-	897	2		N	-0-	-0-
06		2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	2		N	-0-	-0-
07		2201 N	2178	-0-	-23 B	-0-	2178	2		N	-0-	-0-
08		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2		N	-0-	-0-
09		1740 N	1675	-0-	-65 B	-0-	1675	2		N	-0-	-0-
10		1798 N	1524	-0-	-274 B	-0-	1524	2		N	-0-	-0-
11		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2		N	-0-	-0-
*12		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,949	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)						
01		1519 N	623	-0-	-896 B	-0-	623	2		N	-0-	-0-
02		1363 N	876	-0-	-487 B	-0-	876	2		N	-0-	-0-
03		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2		N	-0-	-0-
04		3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	3383	2		N	-0-	-0-
05		3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	2		N	-0-	-0-
06		2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	2		N	-0-	-0-
07		3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2		N	-0-	-0-
08		3216 X	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	2		N	-0-	-0-
09		2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	2973	2		N	-0-	-0-
10		2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2		N	-0-	-0-
11		3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	3036	2		N	-0-	-0-
*12		2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	2822	2	97	9	N	88
TOTAL GAS PROD:			30,536	TOTAL CONDENSATE PROD:			88					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		21049 X	13749	-0-	-7300	B	-0-	13749	2		N	-0-			-0-	
02		20106 X	20106	-0-	-0-	B	-0-	20106	2		N	-0-			-0-	
03		20181 X	7109	-0-	-13072	B	-0-	7109	2		N	-0-			-0-	
04		17953 X	17953	-0-	-0-	B	-0-	17953	2		N	-0-			-0-	
05		21266 X	20943	-0-	-323	B	-0-	20943	2		N	-0-			-0-	
06		20580 X	10453	-0-	-10127	B	-0-	10453	2		N	-0-			-0-	
07		21266 X	19621	-0-	-1645	B	-0-	19621	2		N	-0-			-0-	
08		12865 X	10733	-0-	-2132	B	-0-	10733	2		N	-0-			-0-	
09		13869 X	13869	-0-	-0-	B	-0-	13869	2		N	-0-			-0-	
10		13330 X	13330	-0-	-0-	B	-0-	13330	2		N	-0-			-0-	
11		16514 X	16514	-0-	-0-	B	-0-	16514	2		N	-0-			-0-	
12		12865 X	12774	-0-	-91	B	-0-	12774	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			177,154													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

01	6169 X	5532	-0-	-637	B	-0-	5532	2		N	-0-	37	1		-0-	
02	5539 X	4761	-0-	-778	B	-0-	4761	2		N	-0-				-0-	
03	5952 X	5529	-0-	-423	B	-0-	5529	2		N	-0-				-0-	
04	5760 X	5194	-0-	-566	B	-0-	5194	2		N	-0-				-0-	
05	5952 X	4675	-0-	-1277	B	-0-	4675	2		N	-0-				-0-	
06	5340 X	3814	-0-	-1526	B	-0-	3814	2		N	-0-				-0-	
07	5518 X	4203	-0-	-1315	B	-0-	4203	2		N	-0-				-0-	
08	3860 X	3860	-0-	-0-	B	-0-	3860	2		N	-0-				-0-	
09	3216 X	3216	-0-	-0-	B	-0-	3216	2		N	-0-				-0-	
10	4704 X	4704	-0-	-0-	B	-0-	4704	2		N	-0-				-0-	
11	4087 X	4087	-0-	-0-	B	-0-	4087	2		N	-0-				-0-	
*12	3139 X	3139	-0-	-0-	B	-0-	3138	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			52,714													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

01	5270 X	4339	-0-	-931	B	-0-	4339	2		N	-0-				108	
02	4930 X	3635	-0-	-1295	B	-0-	3635	2		N	-0-	108	1		-0-	
03	5022 X	4123	-0-	-899	B	-0-	4123	2		N	-0-				-0-	
04	4860 X	3780	-0-	-1080	B	-0-	3780	2		N	-0-				-0-	
05	4743 X	3471	-0-	-1272	B	-0-	3471	2		N	-0-				-0-	
06	4200 X	3768	-0-	-432	B	-0-	3768	2		N	-0-				-0-	
07	4123 X	3417	-0-	-706	B	-0-	3417	2		N	-0-				-0-	
08	3855 X	3855	-0-	-0-	B	-0-	3855	2		N	-0-				-0-	
09	3780 X	3242	-0-	-538	B	-0-	3242	2		N	-0-				-0-	
10	3906 X	3580	-0-	-326	B	-0-	3580	2		N	-0-				-0-	
11	3780 X	2413	-0-	-1367	B	-0-	2413	2		N	-0-				-0-	
12	3844 X	2846	-0-	-998	B	-0-	2846	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,469													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7595 X	5765	-0-	-1830 B	-0-	5765	2	N	-0-	-0-	-0-
02		6728 X	6127	-0-	-601 B	-0-	6127	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7192 X	6302	-0-	-890 B	-0-	6302	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6870 X	6032	-0-	-838 B	-0-	6032	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6913 X	6042	-0-	-871 B	-0-	6042	2	N	-0-	-0-	-0-
06		6510 X	5842	-0-	-668 B	-0-	5842	2	N	-0-	-0-	-0-
07		6727 X	5824	-0-	-903 B	-0-	5824	2	N	-0-	-0-	-0-
08		5729 X	5729	-0-	-0- B	-0-	5729	2	N	-0-	-0-	-0-
09		5448 X	5448	-0-	-0- B	-0-	5448	2	N	-0-	-0-	-0-
10		5546 X	5546	-0-	-0- B	-0-	5546	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	5167	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	5020	2	N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 68,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870												
01		4154 X	3322	-0-	-832 B	-0-	3322	2	N	-0-	-0-	-0-
02		3480 X	3132	-0-	-348 B	-0-	3132	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3720 X	3521	-0-	-199 B	-0-	3521	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	4477	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3577 X	3577	-0-	-0- B	-0-	3577	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4154 X	3955	-0-	-199 B	-0-	3955	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3600 X	3581	-0-	-19 B	-0-	3581	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3720 X	3655	-0-	-65 B	-0-	3655	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-	3176	2	N	-0-	-0-	-0-
12		3720 X	3422	-0-	-298 B	-0-	3407	2	N	14	14 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
01		8804 X	3557	-0-	-5247 B	-15696	3557	2	N	-0-	-0-	17
02		8236 X	9524	-0-	1288 B	-14408	9524	2	N	-0-	-0-	17
03		8463 X	5962	-0-	-2501 B	-14408	5962	2	N	-0-	-0-	17
04		8190 X	11417	-0-	3227 B	-11181	11417	2	N	-0-	-0-	17
05		8804 X	8527	-0-	-277 B	-11181	8527	2	N	-0-	-0-	17
06		8520 X	6305	-0-	-2215 B	-11181	6305	2	N	-0-	-0-	17
07		8804 X	7464	-0-	-1340 B	-11181	7464	2	N	-0-	-0-	17
08		9114 X	4747	-0-	-4367 B	-11181	4747	2	N	-0-	-0-	17
09		8820 X	7268	-0-	-1552 B	-11181	7268	2	N	-0-	-0-	17
10		8525 X	5109	-0-	-3416 B	-11181	5109	2	N	-0-	-0-	17
11		7230 X	5627	-0-	-1603 B	-11181	5627	2	N	-0-	-0-	17
12		7502 X	5521	-0-	-1981 B	-11181	5521	2	N	-0-	-0-	17

TOTAL GAS PROD: 81,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6107 X	4987	-0-	-1120 B	-0-	4987 2		N	-0-			55
02		5713 X	5356	-0-	-357 B	-0-	5356 2		N	-0-			55
03		6014 X	5328	-0-	-686 B	-0-	5328 2		N	-0-			55
04		5820 X	5246	-0-	-574 B	-0-	5246 2		N	-0-			55
05		5952 X	4606	-0-	-1346 B	-0-	4606 2		N	-0-			55
06		5550 X	3714	-0-	-1836 B	-0-	3714 2		N	-0-			55
07		5735 X	5151	-0-	-584 B	-0-	5151 2		N	-0-			55
08		4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	4438 2		N	-0-			55
09		4135 X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135 2		N	-0-			55
10		4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	4007 2		N	-0-			55
11		3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	3997 2		N	-0-			55
*12		3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	3982 2		N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 54,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

01		4495 X	5483	-0-	988 B	-104510	5483 2		N	-0-	30 1		-0-
02		4205 X	4992	-0-	787 B	-103723	4992 2		N	-0-			-0-
03		4495 X	3858	-0-	-637 B	-103723	3858 2		N	-0-			-0-
04		4350 X	4945	-0-	595 B	-103128	4945 2		N	-0-			-0-
05		4495 X	4818	-0-	323 B	-102805	4818 2		N	-0-			-0-
06		4350 X	5027	-0-	677 B	-102128	5027 2		N	-0-			-0-
07		4495 X	11214	-0-	6719 B	-95409	11214 2		N	-0-			-0-
08		2449 X	4551	-0-	2102 B	-93307	4551 2		N	-0-			-0-
09		2370 X	3962	-0-	1592 B	-91715	3962 2		N	-0-			-0-
10		2449 X	4179	-0-	1730 B	-89985	4179 2		N	-0-			-0-
11		2370 X	3358	-0-	988 B	-88997	3358 2		N	-0-			-0-
12		2449 X	2696	-0-	247 B	-88750	2696 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

01		7688 X	4056	-0-	-3632 B	-0-	4056 2		N	-0-			-0-
02		9276 X	9276	-0-	-0- B	-0-	9276 2		N	-0-			-0-
03		7688 X	5555	-0-	-2133 B	-0-	5555 2		N	-0-			-0-
04		6240 X	3584	-0-	-2656 B	-0-	3584 2		N	-0-			-0-
05		7688 X	6715	-0-	-973 B	-0-	6715 2		N	-0-			-0-
06		7440 X	5867	-0-	-1573 B	-0-	5867 2		N	-0-			-0-
07		7688 X	3038	-0-	-4650 B	-0-	3038 2		N	-0-			-0-
08		9084 X	9084	-0-	-0- B	-0-	9084 2		N	-0-			-0-
09		1662 X	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
10		8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	8693 2		N	-0-			-0-
11		4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309 2		N	-0-			-0-
*12		2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2846 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14632 X	10690	-0-	-3942 B	-0-	10690	2		N	-0-			-0-
02		24306 X	24306	-0-	-0- B	-0-	24306	2		N	-0-			-0-
03		13485 X	12883	-0-	-602 B	-0-	12883	2		N	-0-			-0-
04		13050 X	10688	-0-	-2362 B	-0-	10688	2		N	-0-			-0-
05		14632 X	12111	-0-	-2521 B	-0-	12111	2		N	-0-			-0-
06		14160 X	7216	-0-	-6944 B	-0-	7216	2		N	-0-			-0-
07		14632 X	7713	-0-	-6919 B	-0-	7713	2		N	-0-			-0-
08		4836 X	4610	-0-	-226 B	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
09		4680 X	4364	-0-	-316 B	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
10		14673 X	14673	-0-	-0- B	-0-	14673	2		N	-0-			-0-
11		15816 X	15816	-0-	-0- B	-0-	15816	2		N	-0-			-0-
12		4836 X	3941	-0-	-895 B	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			129,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		9920 X	7729	-0-	-2191 B	-0-	7729	2		N	-0-			-0-
02		8758 X	7012	-0-	-1746 B	-0-	7012	2		N	-0-			-0-
03		9362 X	7974	-0-	-1388 B	-0-	7974	2		N	-0-			-0-
04		8850 X	8528	-0-	-322 B	-0-	8528	2		N	-0-			-0-
05		8587 X	7499	-0-	-1088 B	-0-	7499	2		N	-0-			-0-
06		7959 X	7959	-0-	-0- B	-0-	7959	2		N	-0-			-0-
07		8804 X	7513	-0-	-1291 B	-0-	7513	2		N	-0-			-0-
08		7795 X	7795	-0-	-0- B	-0-	7795	2		N	-0-			-0-
09		7590 X	6258	-0-	-1332 B	-0-	6258	2		N	-0-			-0-
10		7843 X	7664	-0-	-179 B	-0-	7664	2		N	-0-			-0-
11		7590 X	6352	-0-	-1238 B	-0-	6352	2		N	-0-			-0-
12		7781 X	6958	-0-	-823 B	-0-	6958	2	21 9	N	19	19 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			89,241			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		166284 X	137306	-0-	-28978 B	-0-	137306	2		N	-0-			19
02		142970 X	123876	-0-	-19094 B	-0-	123876	2		N	-0-			19
03		152830 X	128024	-0-	-24806 B	-0-	128024	2		N	-0-			19
04		140880 X	118224	-0-	-22656 B	-0-	118224	2		N	-0-			19
05		140523 X	116513	-0-	-24010 B	-0-	116513	2		N	-0-			19
06		132870 X	113393	-0-	-19477 B	-0-	113393	2		N	-0-			19
07		132432 X	112679	-0-	-19753 B	-0-	112679	2		N	-0-			19
08		115568 X	109166	-0-	-6402 B	-0-	109166	2		N	-0-			19
09		111840 X	100803	-0-	-11037 B	-0-	100803	2		N	-0-			19
10		115568 X	104290	-0-	-11278 B	-0-	104290	2		N	-0-			19
11		111840 X	98210	-0-	-13630 B	-0-	98210	2		N	-0-			19
12		112685 X	95424	-0-	-17261 B	-0-	95424	2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			1,357,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		25149 X	25149	-0-	-0-	B	-0-		25149	2		N	-0-			-0-		
02		24485 X	24485	-0-	-0-	B	-0-		24485	2		N	-0-			-0-		
03		24385 X	24385	-0-	-0-	B	-0-		24385	2		N	-0-			-0-		
04		24246 X	24246	-0-	-0-	B	-0-		24246	2		N	-0-			-0-		
05		22700 X	22700	-0-	-0-	B	-0-		22700	2		N	-0-			-0-		
06		9750 X	9505	-0-	-245	B	-0-		9505	2		N	-0-			-0-		
07		23400 X	23400	-0-	-0-	B	-0-		23400	2		N	-0-			-0-		
08		23436 X	342	-0-	-23094	B	-0-		342	2		N	-0-			-0-		
09		22680 X	-0-	-0-	-22680	B	-0-					N	-0-			-0-		
10		23405 X	133	-0-	-23272	B	-0-		133	2		N	-0-			-0-		
11		22650 X	137	-0-	-22513	B	-0-		137	2		N	-0-			-0-		
12		23405 X	59	-0-	-23346	B	-0-		59	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			154,541														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

01		5549 X	4746	-0-	-803	B	-0-		4746	2		N	-0-			-0-		
02		5510 X	3969	-0-	-1541	B	-0-		3969	2		N	-0-			-0-		
03		5890 X	2672	-0-	-3218	B	-0-		2672	2		N	-0-			-0-		
04		5700 X	3354	-0-	-2346	B	-0-		3354	2		N	-0-			-0-		
05		5363 X	4415	-0-	-948	B	-0-		4415	2		N	-0-			-0-		
06		4590 X	4485	-0-	-105	B	-0-		4485	2		N	-0-			-0-		
07		4299 X	4299	-0-	-0-	B	-0-		4299	2		N	-0-			-0-		
08		4161 X	4161	-0-	-0-	B	-0-		4161	2		N	-0-			-0-		
09		4044 X	4044	-0-	-0-	B	-0-		4044	2		N	-0-			-0-		
10		3859 X	3859	-0-	-0-	B	-0-		3859	2		N	-0-			-0-		
11		4222 X	4222	-0-	-0-	B	-0-		4222	2		N	-0-			-0-		
*12		4235 X	4235	-0-	-0-	B	-0-		4235	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			48,461														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

01		29374 X	29374	-0-	-0-	B	-0-		29374	2		N	-0-			-0-		
02		14123 X	8310	-0-	-5813	B	-0-		8310	2		N	-0-			-0-		
03		15097 X	-0-	-0-	-15097	B	-0-					N	-0-			-0-		
04		14610 X	-0-	-0-	-14610	B	-0-					N	-0-			-0-		
05		20559 X	20559	-0-	-0-	B	-0-		20559	2		N	-0-			-0-		
06		42025 X	42025	-0-	-0-	B	-0-		42025	2		N	-0-			-0-		
07		49392 X	49392	-0-	-0-	B	-0-		49392	2		N	-0-			-0-		
08		44312 X	44312	-0-	-0-	B	-0-		44312	2		N	-0-			-0-		
09		39634 X	39634	-0-	-0-	B	-0-		39634	2		N	-0-			-0-		
10		30586 X	30586	-0-	-0-	B	-0-		30586	2		N	-0-			-0-		
11		28284 X	28284	-0-	-0-	B	-0-		28284	2		N	-0-			-0-		
*12		35801 X	35801	-0-	-0-	B	-0-		35801	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			328,277														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7626 X	6208	-0-	-1418 B	-0-	6208	2	N	-0-		-0-
02		7308 X	4834	-0-	-2474 B	-0-	4834	2	N	-0-		-0-
03		7781 X	6861	-0-	-920 B	-0-	6861	2	N	-0-		-0-
04		7530 X	6251	-0-	-1279 B	-0-	6251	2	N	-0-		-0-
05		7316 X	6310	-0-	-1006 B	-0-	6310	2	N	-0-		-0-
06		6630 X	6441	-0-	-189 B	-0-	6441	2	N	-0-		-0-
07		6851 X	6273	-0-	-578 B	-0-	6273	2	N	-0-		-0-
08		6247 X	6247	-0-	-0- B	-0-	6247	2	N	-0-		-0-
09		6213 X	6213	-0-	-0- B	-0-	6213	2	N	-0-		-0-
10		6054 X	6054	-0-	-0- B	-0-	6054	2	N	-0-		-0-
11		5466 X	5466	-0-	-0- B	-0-	5466	2	N	-0-		-0-
*12		6195 X	6195	-0-	-0- B	-0-	6195	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 73,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
01		38161 X	38750	-0-	589 B	-121885	38750	2	N	-0-		-0-
02		35699 X	29720	-0-	-5979 B	-121885	29720	2	N	-0-		-0-
03		38161 X	31037	-0-	-7124 B	-121885	31037	2	N	-0-		-0-
04		36930 X	20866	-0-	-16064 B	-121885	20866	2	N	-0-		-0-
05		38161 X	31753	-0-	-6408 B	-121885	31753	2	N	-0-		-0-
06		36870 X	36923	-0-	53 B	-121832	36923	2	N	-0-		-0-
07		31279 X	19654	-0-	-11625 B	-121832	19654	2	N	-0-		-0-
08		21731 X	33520	-0-	11789 B	-110043	33520	2	N	-0-		-0-
09		21030 X	30579	-0-	9549 B	-100494	30579	2	N	-0-		-0-
10		21731 X	42807	-0-	21076 B	-79418	42807	2	N	-0-		-0-
11		21030 X	33618	-0-	12588 B	-66830	33618	2	N	-0-		-0-
12		21731 X	21274	-0-	-457 B	-66830	21274	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 370,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390												
01		17856 X	10186	-0-	-7670 B	-0-	10186	2	N	-0-		-0-
02		17255 X	10570	-0-	-6685 B	-0-	10570	2	N	-0-		-0-
03		18445 X	11093	-0-	-7352 B	-0-	11093	2	N	-0-		-0-
04		17850 X	10249	-0-	-7601 B	-0-	10249	2	N	-0-		-0-
05		12307 X	10772	-0-	-1535 B	-0-	10772	2	N	-0-		-0-
06		10920 X	10384	-0-	-536 B	-0-	10384	2	N	-0-		-0-
07		11366 X	11366	-0-	-0- B	-0-	11366	2	N	-0-		-0-
08		10881 X	8571	-0-	-2310 B	-0-	8571	2	N	-0-		-0-
09		10410 X	7547	-0-	-2863 B	-0-	7547	2	N	-0-		-0-
10		10881 X	6870	-0-	-4011 B	-0-	6870	2	N	-0-		-0-
11		10530 X	3614	-0-	-6916 B	-0-	3614	2	N	-0-		-0-
12		10881 X	813	-0-	-10068 B	-0-	813	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 102,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
01		5332 X	2343	-0-	-2989 B	-0-	86 1	2257 2	N		-0-	-0-
02		4988 X	3351	-0-	-1637 B	-0-	108 1	3243 2	N		-0-	-0-
03		7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-	214 1	6841 2	N		-0-	-0-
04		7796 X	7796	-0-	-0- B	-0-	261 1	7535 2	N		-0-	-0-
05		5395 X	5395	-0-	-0- B	-0-	5395 2		N		-0-	-0-
06		5160 X	4891	-0-	-269 B	-0-	4891 2		N		-0-	-0-
07		5332 X	4505	-0-	-827 B	-0-	203 1	4302 2	N		-0-	-0-
08		4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	172 1	3892 2	N		-0-	-0-
09		5219 X	5219	-0-	-0- B	-0-	220 1	4999 2	N		-0-	-0-
10		3704 X	3704	-0-	-0- B	-0-	164 1	3540 2	N		-0-	-0-
11		3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	162 1	3305 2	N		-0-	-0-
*12		3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	152 1	3038 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,980	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
01		20026 X	32684	-0-	12658 B	-18286	32684 2		N		-0-	-0-
02		18734 X	30715	-0-	11981 B	-6305	30715 2		N		-0-	-0-
03		20026 X	5182	-0-	-14844 B	-6305	5182 2		N		-0-	-0-
04		25563 X	31868	-0-	6305 B	-0-	31868 2		N		-0-	-0-
05		30361 X	30361	-0-	-0- B	-0-	30361 2		N		-0-	-0-
06		19380 X	12765	-0-	-6615 B	-0-	12765 2		N		-0-	-0-
07		32260 X	32260	-0-	-0- B	-0-	32260 2		N		-0-	-0-
08		32209 X	22185	-0-	-10024 B	-0-	22185 2		N		-0-	-0-
09		31170 X	18878	-0-	-12292 B	-0-	18878 2		N		-0-	-0-
10		32209 X	16392	-0-	-15817 B	-0-	16392 2		N		-0-	-0-
11		31170 X	23698	-0-	-7472 B	-0-	23698 2		N		-0-	-0-
12		32209 X	19844	-0-	-12365 B	-0-	19844 2		N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			276,832	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036												
01		12214 X	7888	-0-	-4326 B	-196219	7888 2		N		-0-	-0-
02		10875 X	9594	-0-	-1281 B	-196219	9594 2		N		-0-	-0-
03		10943 X	9320	-0-	-1623 B	-196219	9320 2		N		-0-	-0-
04		10560 X	8203	-0-	-2357 B	-196219	8203 2		N		-0-	-0-
05		10261 X	7854	-0-	-2407 B	-196219	7854 2		N		-0-	-0-
06		9930 X	8276	-0-	-1654 B	-196219	8276 2		N		-0-	-0-
07		10261 X	8381	-0-	-1880 B	-196219	8381 2		N		-0-	-0-
08		0 X	8085	-0-	8085 B	-188134	8085 2		N		-0-	-0-
09		8280 X	7700	-0-	-580 B	-188134	7700 2		N		-0-	-0-
10		8556 X	7947	-0-	-609 B	-188134	7947 2		N		-0-	-0-
11		8280 X	7632	-0-	-648 B	-188134	7632 2		N		-0-	-0-
12		8370 X	8918	-0-	548 B	-187586	8914 2	4 9	N	4	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			99,798	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		16368 X	13795	-0-	-2573 B	-0-		13795	2		N	-0-
02		14065 X	12190	-0-	-1875 B	-0-		12190	2		N	-0-
03		14539 X	12512	-0-	-2027 B	-0-		12512	2		N	-0-
04		14070 X	9906	-0-	-4164 B	-0-		9906	2		N	-0-
05		14012 X	11245	-0-	-2767 B	-0-		11245	2		N	-0-
06		13350 X	11618	-0-	-1732 B	-0-		11618	2		N	-0-
07		13020 X	11279	-0-	-1741 B	-0-		11279	2		N	-0-
08		10934 X	10934	-0-	-0- B	-0-		10934	2		N	-0-
09		10243 X	10243	-0-	-0- B	-0-		10243	2		N	-0-
10		10480 X	10480	-0-	-0- B	-0-		10480	2		N	-0-
11		9873 X	9873	-0-	-0- B	-0-		9873	2		N	-0-
*12		9545 X	9545	-0-	-0- B	-0-		9545	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			133,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		30504 X	38307	-0-	7803 B	-74621		38307	2		N	-0-
02		28536 X	34468	-0-	5932 B	-68689		34468	2		N	-0-
03		30504 X	34881	-0-	4377 B	-64312		34881	2		N	-0-
04		29520 X	32109	-0-	2589 B	-61723		32109	2		N	-0-
05		30504 X	28813	-0-	-1691 B	-61723		28813	2		N	-0-
06		29520 X	29530	-0-	10 B	-61713		29530	2		N	-0-
07		30504 X	27382	-0-	-3122 B	-61713		27382	2		N	-0-
08		31031 X	27739	-0-	-3292 B	-61713		27739	2		N	-0-
09		30030 X	22618	-0-	-7412 B	-61713		22618	2		N	-0-
10		30504 X	25514	-0-	-4990 B	-61713		25514	2		N	-0-
11		29520 X	20598	-0-	-8922 B	-61713		20598	2		N	-0-
12		27745 X	21795	-0-	-5950 B	-61713		21795	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			343,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		51429 X	42190	-0-	-9239 B	-221507		42190	2		N	-0-
02		43906 X	37017	-0-	-6889 B	-221507		37017	2		N	-0-
03		46934 X	40341	-0-	-6593 B	-221507		40341	2		N	-0-
04		45420 X	21996	-0-	-23424 B	-221507		21996	2		N	-0-
05		43369 X	41145	-0-	-2224 B	-221507		41145	2		N	-0-
06		40140 X	42301	-0-	2161 B	-219346		42301	2		N	-0-
07		39711 X	35884	-0-	-3827 B	-219346		35884	2		N	-0-
08		15221 X	27413	-0-	12192 B	-207154		27413	2		N	-0-
09		14730 X	30597	-0-	15867 B	-191287		30597	2		N	-0-
10		15221 X	54205	-0-	38984 B	-152303		54205	2		N	-0-
11		14730 X	37852	-0-	23122 B	-129181		37852	2		N	-0-
12		15221 X	28680	-0-	13459 B	-115722		28680	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			439,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
01		84143 X	84143	-0-	-0- B	-0-	84143 2		N	-0-			8
02		76096 X	74992	-0-	-1104 B	-0-	74992 2		N	-0-			8
03		81344 X	76696	-0-	-4648 B	-0-	76696 2		N	-0-			8
04		78720 X	71313	-0-	-7407 B	-0-	71313 2		N	-0-			8
05		81344 X	70865	-0-	-10479 B	-0-	70865 2		N	-0-			8
06		78720 X	65876	-0-	-12844 B	-0-	65876 2		N	-0-			8
07		80166 X	65992	-0-	-14174 B	-0-	65992 2		N	-0-			8
08		70959 X	64041	-0-	-6918 B	-0-	64041 2		N	-0-			8
09		68670 X	60045	-0-	-8625 B	-0-	60045 2		N	-0-			8
10		70866 X	60077	-0-	-10789 B	-0-	60077 2		N	-0-			8
11		65880 X	56255	-0-	-9625 B	-0-	56255 2		N	-0-			8
12		65999 X	55821	-0-	-10178 B	-0-	55821 2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			806,116				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

01		7368 X	7368	-0-	-0- B	-0-	7368 2		N	-0-			43
02		6849 X	6849	-0-	-0- B	-0-	6849 2		N	-0-			43
03		7072 X	7072	-0-	-0- B	-0-	7072 2		N	-0-			43
04		6420 X	5699	-0-	-721 B	-0-	5699 2		N	-0-			43
05		6715 X	6715	-0-	-0- B	-0-	6715 2		N	-0-			43
06		9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	9433 2		N	-0-			43
07		6879 X	6879	-0-	-0- B	-0-	6879 2		N	-0-			43
08		9885 X	9885	-0-	-0- B	-0-	9885 2		N	-0-			43
09		8194 X	8194	-0-	-0- B	-0-	8194 2		N	-0-			43
10		6324 X	5675	-0-	-649 B	-0-	5675 2		N	-0-			43
11		7739 X	7739	-0-	-0- B	-0-	7739 2		N	-0-			43
12		6324 X	5153	-0-	-1171 B	-0-	5153 2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			86,661				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

01		10881 X	10122	-0-	-759 B	-769	10122 2		N	-0-			-0-
02		9744 X	10398	-0-	654 B	-115	10398 2		N	-0-			-0-
03		14563 X	14678	-0-	115 B	-0-	14678 2		N	-0-			-0-
04		12400 X	12400	-0-	-0- B	-0-	12400 2		N	-0-			-0-
05		12049 X	12049	-0-	-0- B	-0-	12049 2		N	-0-			-0-
06		11340 X	11311	-0-	-29 B	-0-	11311 2		N	-0-			-0-
07		11718 X	10550	-0-	-1168 B	-0-	10550 2		N	-0-			-0-
08		10971 X	10971	-0-	-0- B	-0-	10971 2		N	-0-			-0-
09		10195 X	10195	-0-	-0- B	-0-	10195 2		N	-0-			-0-
10		10074 X	10074	-0-	-0- B	-0-	10074 2		N	-0-			-0-
11		9530 X	9530	-0-	-0- B	-0-	9530 2		N	-0-			-0-
*12		9645 X	9645	-0-	-0- B	-0-	9645 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			131,923				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		26164 X	18886	-0-	-7278 B	-0-	18886	2		N	-0-	-0-
02		24389 X	18613	-0-	-5776 B	-0-	18613	2		N	-0-	-0-
03		26071 X	19745	-0-	-6326 B	-0-	19745	2		N	-0-	-0-
04		24600 X	18858	-0-	-5742 B	-0-	18858	2		N	-0-	-0-
05		21700 X	20017	-0-	-1683 B	-0-	20017	2		N	-0-	-0-
06		20130 X	19680	-0-	-450 B	-0-	19680	2		N	-0-	-0-
07		20801 X	18999	-0-	-1802 B	-0-	18999	2		N	-0-	-0-
08		19379 X	19379	-0-	-0- B	-0-	19379	2		N	-0-	-0-
09		18256 X	18256	-0-	-0- B	-0-	18256	2		N	-0-	-0-
10		19033 X	19033	-0-	-0- B	-0-	19033	2		N	-0-	-0-
11		17850 X	17850	-0-	-0- B	-0-	17850	2		N	-0-	-0-
*12		16953 X	16953	-0-	-0- B	-0-	16953	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			226,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
01		46252 X	26079	-0-	-20173 B	-0-	26079	2		N	-0-	-0-
02		38570 X	19630	-0-	-18940 B	-0-	19630	2		N	-0-	-0-
03		41230 X	30409	-0-	-10821 B	-0-	30409	2		N	-0-	-0-
04		39030 X	22606	-0-	-16424 B	-0-	22606	2		N	-0-	-0-
05		40331 X	17981	-0-	-22350 B	-0-	17981	2		N	-0-	-0-
06		30480 X	27144	-0-	-3336 B	-0-	27144	2		N	-0-	-0-
07		31496 X	23747	-0-	-7749 B	-0-	23747	2		N	-0-	-0-
08		31339 X	31339	-0-	-0- B	-0-	31339	2		N	-0-	-0-
09		27878 X	27878	-0-	-0- B	-0-	27878	2		N	-0-	-0-
10		18267 X	18267	-0-	-0- B	-0-	18267	2		N	-0-	-0-
11		15480 X	11624	-0-	-3856 B	-0-	11624	2		N	-0-	-0-
12		15996 X	10398	-0-	-5598 B	-0-	10398	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			267,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
01		6138 X	5429	-0-	-709 B	-0-	5429	2		N	-0-	22
02		5742 X	4449	-0-	-1293 B	-0-	4449	2		N	-0-	22
03		6138 X	5127	-0-	-1011 B	-0-	5127	2		N	-0-	22
04		5370 X	5101	-0-	-269 B	-0-	5079	2	22 9	N	20	42
05		5425 X	4720	-0-	-705 B	-0-	4714	2	6 9	N	5	47
06		5250 X	4358	-0-	-892 B	-0-	4358	2		N	-0-	47
07		5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	5583	2		N	-0-	47
08		4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	4586	2		N	-0-	47
09		4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2		N	-0-	47
10		4935 X	4935	-0-	-0- B	-0-	4924	2	11 9	N	10	57
11		4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	4197	2		N	-0-	57
*12		4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4426	2		N	-0-	57
TOTAL GAS PROD:			57,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4332	-0-	-628 B	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
02	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4499	-0-	-430 B	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	4369	-0-	-401 B	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
05	5277 X	5277	-0-	-0- B	-0-	5277	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4299	-0-	-651 B	-0-	4299	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	4066	-0-	-1049 B	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
08	4146 X	4146	-0-	-0- B	-0-	4146	2		N	-0-			-0-
09	4980 X	3944	-0-	-1036 B	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
10	5146 X	3022	-0-	-2124 B	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3604	-0-	-686 B	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
12	4154 X	3453	-0-	-701 B	-0-	3453	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

01	9765 X	8040	-0-	-1725 B	-0-	8040	2		N	-0-			76
02	9135 X	6606	-0-	-2529 B	-0-	6606	2		N	-0-			76
03	9765 X	7762	-0-	-2003 B	-0-	7762	2		N	-0-			76
04	8490 X	6389	-0-	-2101 B	-0-	6389	2		N	-0-			76
05	8773 X	6828	-0-	-1945 B	-0-	6828	2		N	-0-			76
06	7770 X	6205	-0-	-1565 B	-0-	6205	2		N	-0-			76
07	7750 X	6839	-0-	-911 B	-0-	6839	2		N	-0-			76
08	6433 X	6433	-0-	-0- B	-0-	6433	2		N	-0-			76
09	6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	6045	2		N	-0-			76
10	6323 X	6323	-0-	-0- B	-0-	6323	2		N	-0-			76
11	5231 X	5231	-0-	-0- B	-0-	5231	2		N	-0-			76
*12	5210 X	5210	-0-	-0- B	-0-	5210	2		N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 77,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

01	42842 X	35004	-0-	-7838 B	-0-	34989	2	15 9	N	14	101 1		17
02	38512 X	31545	-0-	-6967 B	-0-	31510	2	35 9	N	32			49
03	37913 X	32194	-0-	-5719 B	-0-	32194	2		N	-0-			49
04	34110 X	29619	-0-	-4491 B	-0-	29516	2	103 9	N	94	123 1		20
05	52349 X	52349	-0-	-0- B	-0-	52349	2		N	-0-			20
06	52045 X	52045	-0-	-0- B	-0-	52002	2	43 9	N	39			59
07	52863 X	52863	-0-	-0- B	-0-	52830	2	33 9	N	30			89
08	51956 X	50678	-0-	-1278 B	-0-	50630	2	48 9	N	44	116 1		17
09	50280 X	46256	-0-	-4024 B	-0-	46256	2		N	-0-			17
10	51956 X	46255	-0-	-5701 B	-0-	46208	2	47 9	N	43			60
11	50280 X	42573	-0-	-7707 B	-0-	42522	2	51 9	N	46	47 1		59
12	51956 X	41311	-0-	-10645 B	-0-	41311	2		N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 512,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		24180 X	18895	-0-	-5285 B	-332890	18895	2				N	-0-					-0-
02		21431 X	15088	-0-	-6343 B	-332890	15088	2				N	-0-					-0-
03		22909 X	26377	-0-	3468 B	-329422	26377	2				N	-0-					-0-
04		20760 X	23763	-0-	3003 B	-326419	23763	2				N	-0-					-0-
05		19220 X	23794	-0-	4574 B	-321845	23794	2				N	-0-					-0-
06		25110 X	11302	-0-	-13808 B	-321845	11302	2				N	-0-					-0-
07		25947 X	2100	-0-	-23847 B	-321845	2100	2				N	-0-					-0-
08		23901 X	22415	-0-	-1486 B	-321845	22415	2				N	-0-					-0-
09		23130 X	10212	-0-	-12918 B	-321845	10212	2				N	-0-					-0-
10		23808 X	531	-0-	-23277 B	-321845	531	2				N	-0-					-0-
11		21690 X	15165	-0-	-6525 B	-321845	15165	2				N	-0-					-0-
12		22413 X	21138	-0-	-1275 B	-321845	21138	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

01		93 X	7550	-0-	7457 B	-180884	7550	2				N	-0-					-0-
02		87 X	6365	-0-	6278 B	-174606	6365	2				N	-0-					-0-
03		93 X	1307	-0-	1214 B	-173392	1307	2				N	-0-					-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90 B	-173392						N	-0-					-0-
05		93 X	-0-	-0-	-93 B	-173392						N	-0-					-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90 B	-173392						N	-0-					-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93 B	-173392						N	-0-					-0-
08		1240 X	3	-0-	-1237 B	-173392	3	2				N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0 B	-173392						N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0 B	-173392						N	-0-					-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3 B	-173392						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-173392						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

01		64294 X	51587	-0-	-12707 B	-0-	51587	2				N	-0-					77
02		55767 X	44495	-0-	-11272 B	-0-	44371	2	124	9		N	113	165	1			25
03		58156 X	48560	-0-	-9596 B	-0-	48560	2				N	-0-					25
04		52980 X	43186	-0-	-9794 B	-0-	43151	2	35	9		N	32					57
05		62789 X	62789	-0-	-0 B	-0-	62775	2	14	9		N	13	50	1			20
06		61480 X	61480	-0-	-0 B	-0-	61480	2				N	-0-					20
07		61744 X	61744	-0-	-0 B	-0-	61744	2				N	-0-					20
08		62000 X	55099	-0-	-6901 B	-0-	55031	2	68	9		N	62	65	1			17
09		60000 X	55835	-0-	-4165 B	-0-	55835	2				N	-0-					17
10		62000 X	55273	-0-	-6727 B	-0-	55273	2				N	-0-					17
11		60000 X	51475	-0-	-8525 B	-0-	51475	2				N	-0-					17
12		61752 X	51210	-0-	-10542 B	-0-	51163	2	47	9		N	43					60

TOTAL GAS PROD: 642,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	158503 X	30108	-0-	-128395 B	-0-	30108	2		N	-0-			-0-
02	58580 X	53181	-0-	-5399 B	-0-	53181	2		N	-0-			-0-
03	62620 X	44238	-0-	-18382 B	-0-	44238	2		N	-0-			-0-
04	60600 X	5750	-0-	-54850 B	-0-	5750	2		N	-0-			-0-
05	58435 X	8653	-0-	-49782 B	-0-	8653	2		N	-0-			-0-
06	56550 X	38176	-0-	-18374 B	-0-	38176	2		N	-0-			-0-
07	58435 X	31439	-0-	-26996 B	-0-	31439	2		N	-0-			-0-
08	24959 X	24959	-0-	-0- B	-0-	24959	2		N	-0-			-0-
09	11800 X	11800	-0-	-0- B	-0-	11800	2		N	-0-			-0-
10	6169 X	236	-0-	-5933 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	5970 X	169	-0-	-5801 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	6169 X	169	-0-	-6000 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 248,878													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

01	72695 X	55951	-0-	-16744 B	-0-	55951	2		N	-0-			-0-
02	44255 X	44255	-0-	-0- B	-0-	44255	2		N	-0-			-0-
03	47864 X	39348	-0-	-8516 B	-0-	39348	2		N	-0-			-0-
04	46320 X	31995	-0-	-14325 B	-0-	31995	2		N	-0-			-0-
05	47864 X	28318	-0-	-19546 B	-0-	28318	2		N	-0-			-0-
06	46320 X	17149	-0-	-29171 B	-0-	17149	2		N	-0-			-0-
07	47864 X	6009	-0-	-41855 B	-0-	6009	2		N	-0-			-0-
08	28427 X	16485	-0-	-11942 B	-0-	16485	2		N	-0-			-0-
09	27510 X	25237	-0-	-2273 B	-0-	25237	2		N	-0-			-0-
10	28512 X	28512	-0-	-0- B	-0-	28512	2		N	-0-			-0-
11	18171 X	18171	-0-	-0- B	-0-	18171	2		N	-0-			-0-
12	26071 X	11614	-0-	-14457 B	-0-	11614	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 323,044													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

01	139469 X	122394	-0-	-17075 B	-0-	122394	2		N	-0-			-0-
02	140911 X	90499	-0-	-50412 B	-0-	90499	2		N	-0-			-0-
03	150629 X	70033	-0-	-80596 B	-0-	70033	2		N	-0-			-0-
04	145770 X	41440	-0-	-104330 B	-0-	41440	2		N	-0-			-0-
05	127875 X	39139	-0-	-88736 B	-0-	39139	2		N	-0-			-0-
06	116400 X	32644	-0-	-83756 B	-0-	32644	2		N	-0-			-0-
07	95294 X	29793	-0-	-65501 B	-0-	29793	2		N	-0-			-0-
08	26872 X	26872	-0-	-0- B	-0-	26872	2		N	-0-			-0-
09	24764 X	24764	-0-	-0- B	-0-	24764	2		N	-0-			-0-
10	23197 X	23197	-0-	-0- B	-0-	23197	2		N	-0-			-0-
11	22375 X	22375	-0-	-0- B	-0-	22375	2		N	-0-			-0-
*12	22196 X	22196	-0-	-0- B	-0-	22196	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 545,346													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	50003 X	25806	-0-	-24197 B	-0-	25806	2		N	-0-			-0-
02	37381 X	22853	-0-	-14528 B	-0-	22853	2		N	-0-			-0-
03	35154 X	26087	-0-	-9067 B	-0-	26087	2		N	-0-			-0-
04	31230 X	21720	-0-	-9510 B	-0-	21720	2		N	-0-			-0-
05	27094 X	21153	-0-	-5941 B	-0-	21153	2		N	-0-			-0-
06	24840 X	18906	-0-	-5934 B	-0-	18906	2		N	-0-			-0-
07	25668 X	17721	-0-	-7947 B	-0-	17721	2		N	-0-			-0-
08	21390 X	17003	-0-	-4387 B	-0-	17003	2		N	-0-			-0-
09	20700 X	15478	-0-	-5222 B	-0-	15478	2		N	-0-			-0-
10	21142 X	15433	-0-	-5709 B	-0-	15433	2		N	-0-			-0-
11	18900 X	9051	-0-	-9849 B	-0-	9051	2		N	-0-			-0-
12	17732 X	10334	-0-	-7398 B	-0-	10334	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 221,545													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

01	175119 X	83538	-0-	-91581 B	-0-	83538	2		N	-0-			-0-
02	111331 X	68822	-0-	-42509 B	-0-	68822	2		N	-0-			-0-
03	108903 X	66208	-0-	-42695 B	-0-	66208	2		N	-0-			-0-
04	105390 X	59267	-0-	-46123 B	-0-	59267	2		N	-0-			-0-
05	91977 X	55865	-0-	-36112 B	-0-	55865	2		N	-0-			-0-
06	79440 X	50354	-0-	-29086 B	-0-	50354	2		N	-0-			-0-
07	72478 X	47736	-0-	-24742 B	-0-	47736	2		N	-0-			-0-
08	57071 X	44384	-0-	-12687 B	-0-	44384	2		N	-0-			-0-
09	55230 X	40021	-0-	-15209 B	-0-	40021	2		N	-0-			-0-
10	55862 X	33730	-0-	-22132 B	-0-	33730	2		N	-0-			-0-
11	50340 X	34530	-0-	-15810 B	-0-	34530	2		N	-0-			-0-
12	47740 X	36422	-0-	-11318 B	-0-	36422	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 620,877													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 225289	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9024	- 9049			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 233691	COMPL. DATE 12/05/2007	TOTAL DEPTH 10008	PERF. 8857	- 8941		
01	837	X	685	-0-	-152	-0-	685	3	Y	-0-	1
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	Y	-0-	1
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3	Y	-0-	1
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3	Y	-0-	1
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3	Y	-0-	1
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3	Y	-0-	1
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3	Y	-0-	1
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3	Y	-0-	1
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3	Y	-0-	1
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	Y	-0-	1
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	553	3	Y	1	1
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3	Y	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURLESON, M. G. "A"				WELL #: 9U	RRCID -> 235885	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 13970	PERF. 8718	- 8755		
01	6882	X	6179	-0-	-703	-0-	6179	3	N	-0-	1
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3	N	-0-	1
03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3	N	-0-	1
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3	N	-0-	1
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3	N	-0-	1
06	5670	X	4858	-0-	-812	-0-	4858	3	N	-0-	1
07	5859	X	4006	-0-	-1853	-0-	4006	3	N	-0-	1
08	5549	X	4636	-0-	-913	-0-	4636	3	N	-0-	1
09	5370	X	4056	-0-	-1314	-0-	4056	3	N	-0-	1
10	5549	X	4361	-0-	-1188	-0-	4361	3	N	-0-	1
11	4860	X	3920	-0-	-940	-0-	3916	3	N	4	1
12	4650	X	3891	-0-	-759	-0-	3889	3	N	2	1

TOTAL GAS PROD: 60,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770																
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-				42
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-				42
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-				42
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				42
05		1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-				42
06		1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			N	-0-				42
07		1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-				42
08		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-				42
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-				42
10		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-				42
*11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-				42
12		1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-				42
TOTAL GAS PROD:			15,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		372 N	308	-0-	-64	-0-	8	1	298	2	Y	2	3	1		1
02		377 N	294	-0-	-83	-0-	6	1	281	2	Y	6	3	1		4
03		372 N	329	-0-	-43	-0-	8	1	317	2	Y	4	5	1		3
04		300 N	283	-0-	-17	-0-	4	1	274	2	Y	2	2	1		3
05		310 N	308	-0-	-2	-0-	8	1	297	2	Y	3	3	1		3
06		330 N	320	-0-	-10	-0-	3	1	309	2	Y	3	3	1		3
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	8	1	250	2	Y	4	3	1		4
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	Y	2	3	1		3
09		330 N	270	-0-	-60	-0-	7	1	261	2	Y	2	3	1		2
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	6	1	215	2	Y	-0-				2
11		300 N	227	-0-	-73	-0-	6	1	215	2	Y	5	6	1		1
12		279 N	252	-0-	-27	-0-	6	1	245	2	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			3,389			TOTAL CONDENSATE PROD:			33							

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173943	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8920 - 9100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	174903	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8945 - 9132
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		1	RRCID ->	176121	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8778 - 8908
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
LEWIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180421	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8989 - 9213				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ELLIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	181809	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8832 - 9040				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9025 - 9796				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	264522	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180 - 10089	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUSSELL "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	265162	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9164 - 9732	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266106	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8863 - 10044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266213	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8002 - 9161
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LEON				
HARRELL "C"				WELL #:	2	RRCID ->	146008	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9533	PERF. 8656 - 9160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2	N	-0-		84	
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		84	
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		84	
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-		84	
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-		84	
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		84	
07		248 N	28	-0-	-220	-0-	28 2	N	-0-		84	
08		589 N	154	-0-	-435	-0-	154 2	N	-0-		84	
09		570 N	130	-0-	-440	-0-	130 2	N	-0-		84	
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		84	
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	N	-0-		84	
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-		84	
TOTAL GAS PROD:			6,022	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REED "E"				WELL #:	2	RRCID ->	148918	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8850 - 9237
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		162	
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		162	
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		162	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		162	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		162	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		162	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		162	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143 1	19	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
TOTAL GAS PROD:			641	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. WATSON, ELMORE ESTATE		//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1	32
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	32
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	32
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	32
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	32
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	32
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	32
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	32
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	32
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	32
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	32
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	32
TOTAL GAS PROD:		726		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697				
01	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-	81
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-	81
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-	81
04	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-	81
05	1581 N	832	-0-	-749	-0-	832	2			N	-0-	81
06	1440 N	909	-0-	-531	-0-	909	2			N	-0-	81
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-	81
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-	81
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-	81
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1476	2	48	9	N	44	27
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1	28
*12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		15,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			380				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 X	89	-0-	-2143	-0-	89	2			N	-0-				11
02		1479 X	576	-0-	-903	-0-	576	2			N	-0-				11
03		1147 X	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-				11
04		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2321	2	10	9	N	9				20
05		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3170	2	42	9	N	38				58
06		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2682	2	36	9	N	33				91
07		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2668	2	64	9	N	58	129	1		20
08		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2642	2	21	9	N	19				39
09		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-				39
10		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2521	2	10	9	N	9				48
11		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2362	2	80	9	N	73	104	1		17
*12		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:			25,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			239							

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

01		1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			N	-0-				30
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-				30
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-				30
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-				30
05		1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			N	-0-				30
06		1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2			N	-0-				30
07		1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-				30
08		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1677	2	109	9	N	99	101	1		28
09		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-				28
10		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-				28
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-				28
*12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:			20,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			99							

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				63
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				63
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				63
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				63
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				63
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				63
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				63
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				63
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				63
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-				63
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-				63
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				63
TOTAL GAS PROD:			306			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2	N	-0-		20
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	N	2		22
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		22
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		22
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		22
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2	N	-0-		22
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2	N	-0-		22
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	272	2	N	18	9	38
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	242	2	N	17	9	53
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		53
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	216	2	N	51	9	20
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	79 1	20
TOTAL GAS PROD:		3,533		TOTAL CONDENSATE PROD:				79			

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2	N	-0-		36
02	1827 N	1333	-0-	-494	-0-	1333	2	N	-0-		36
03	1953 N	1412	-0-	-541	-0-	1412	2	N	-0-		36
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-		36
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-		36
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-	2	N	8		44
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-		44
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	34	9	20
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-	55 1	20
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-		20
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-		20
*12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		20,102		TOTAL CONDENSATE PROD:				39			

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		16
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-		16
03	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1592	2	N	-0-		16
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	125	9	130
05	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1532	2	N	11	9	18
06	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2	N	-0-		18
07	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2	N	-0-		18
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	30	9	45
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	11	9	55
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	33	9	85
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	72	9	13
*12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-	137 1	13
TOTAL GAS PROD:		18,026		TOTAL CONDENSATE PROD:				256			

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. PULLEN GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 700 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500												
01		7334 X	7334	-0-	-0-	7326 2	8 9	Y	7			17
02		7279 X	7279	-0-	-0-	7225 2	54 9	Y	49	56 1		10
03		7223 X	6612	-0-	-611	6578 2	34 9	Y	31			41
04		7304 X	7304	-0-	-0-	7276 2	28 9	Y	25	55 1		11
05		7223 X	5293	-0-	-1930	5293 2		Y	-0-			11
06		6990 X	4533	-0-	-2457	4505 2	28 9	Y	25			36
07		7223 X	2520	-0-	-4703	2514 2	6 9	Y	5			41
08		5804 X	5804	-0-	-0-	5778 2	26 9	Y	24	54 1		11
09		3210 X	2922	-0-	-288	2913 2	9 9	Y	8			19
10		3317 X	1455	-0-	-1862	1451 2	4 9	Y	4			23
11		3210 X	823	-0-	-2387	809 2	14 9	Y	13			36
*12		7287 X	7287	-0-	-0-	7257 2	30 9	Y	27	48 1		15
TOTAL GAS PROD:			59,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			218			

FULTON "A"		WELL #:	5	RRCID ->	208420	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	8800 - 8918	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FULTON "A"		WELL #:	4	RRCID ->	209406	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8934 - 8944	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	984 2	67 9	N	61	185 1		20
02		986 N	923	-0-	-63	-0-	923 2		N	-0-			20
03		1054 N	961	-0-	-93	-0-	961 2		N	-0-			20
04		1020 N	911	-0-	-109	-0-	911 2		N	-0-			20
05		992 N	960	-0-	-32	-0-	960 2		N	-0-			20
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	25			45
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	934 2	13 9	N	12			57
08		961 N	916	-0-	-45	-0-	916 2		N	-0-			57
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	861 2	14 9	N	13			70
10		961 N	867	-0-	-94	-0-	863 2	4 9	N	4			74
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	897 2	47 9	N	43			117
*12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
TOTAL GAS PROD: -0-																			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																		

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																		
TOTAL GAS PROD: -0-																			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																		

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			110													
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			110													
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2		N	-0-			110													
04	1440	N	989	-0-	-451	-0-	989	2		N	-0-			110													
05	1488	N	474	-0-	-1014	-0-	474	2		N	-0-			110													
06	1410	N	994	-0-	-416	-0-	985	2	9 9	N	8			118													
07	1023	N	773	-0-	-250	-0-	773	2		N	-0-			118													
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			118													
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			118													
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			118													
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			118													
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	940	2	81 9	N	74	182 1		10													
TOTAL GAS PROD: 11,543														TOTAL CONDENSATE PROD: 82													

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
KING, GAIL			WELL #:		21	RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EPPES UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 253432		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOUISE COOK "A" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 256525		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			30
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			30
03		1891 N	1844	-0-	-47	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			30
04		1830 N	1812	-0-	-18	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			30
05		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			30
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			30
07		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			30
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			30
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			30
10		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			30
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			30
*12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 23,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			40
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			40
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			40
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			40
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	20 9	N	18			58
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	27			85
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6 9	N	5			90
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2		N	-0-			90
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			90
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			90
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2		N	-0-			90
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MARSHALL "A"		WELL #:		8	RRCID ->	262721	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	9142 - 9206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262846	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8779 - 8894
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	264401	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9024 - 9154
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

01	7750 X	6357	-0-	-1393	-0-	6318	2	39	9	N	35			69
02	6699 X	5368	-0-	-1331	-0-	5257	2	111	9	N	101	152	1	18
03	7161 X	5836	-0-	-1325	-0-	5785	2	51	9	N	46			64
04	6720 X	5538	-0-	-1182	-0-	5455	2	83	9	N	75			139
05	6696 X	5938	-0-	-758	-0-	5925	2	13	9	N	12	134	1	17
06	6150 X	5567	-0-	-583	-0-	5515	2	52	9	N	47			64
07	5828 X	5627	-0-	-201	-0-	5571	2	56	9	N	51			115
08	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5258	2	80	9	N	73	171	1	17
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3854	2	14	9	N	13			30
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3258	2	6	9	N	5			35
11	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3238	2	28	9	N	25			60
12	2914 X	2396	-0-	-518	-0-	2346	2	50	9	N	45			105

TOTAL GAS PROD: 58,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	-0-	144	1	4985	2	N	60	115	1	17
								66	9							
02	4959	X	4372	-0-	-587	-0-	-0-	121	1	4251	2	N	-0-			17
03	5301	X	4375	-0-	-926	-0-	-0-	124	1	4251	2	N	-0-			17
04	5130	X	4529	-0-	-601	-0-	-0-	126	1	4403	2	N	-0-			17
05	5239	X	3767	-0-	-1472	-0-	-0-	108	1	3659	2	N	-0-			17
06	5040	X	3073	-0-	-1967	-0-	-0-	3073	2			N	-0-			17
07	4681	X	2342	-0-	-2339	-0-	-0-	2342	2			N	-0-			17
08	4681	X	2699	-0-	-1982	-0-	-0-	2699	2			N	-0-			17
09	4530	X	2525	-0-	-2005	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			17
10	3782	X	2152	-0-	-1630	-0-	-0-	2113	2	39	9	N	35			52
11	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	-0-	2841	2	28	9	N	25	67	1	10
*12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 42,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF. 8997 - 9156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BEAR GRASS (RODESSA)				06476 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LEON			
WILDCO RESOURCES, INC.				923330							
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF. 8456 - 8462
01	1023 #	559	-0-	-464	-0-	556 2	3 9	N	3		210
02	957 #	839	-0-	-118	-0-	764 2	75 9	N	68		278
03	1023 #	151	-0-	-872	-0-	151 2		N	-0-		278
04	690 #	152	-0-	-538	-0-	152 2		N	-0-		278
05	899 #	43	-0-	-856	-0-	41 2	2 9	N	2		280
06	870 #	92	-0-	-778	-0-	92 2		N	-0-		280
07	899 #	92	-0-	-807	-0-	92 2		N	-0-		280
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-		280
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123 2		N	-0-		280
10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-		280
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-		280
*12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		280
TOTAL GAS PROD:		2,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		73					

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LEON			
REED 'E' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280504	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7974 - 8104
04	0	227	-0-	227	227	227 2		N	-0-		-0-
05	0	381	-0-	381	608	381 2		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	50	-0-	50	658	50 2		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	56	-0-	56	714	56 2		N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-		-0-
09	52	-0-	-0-	-52	662			N	-0-		-0-
10	62	30	-0-	-32	630	30 2		N	-0-		-0-
11	979 N	349	-0-	-630	-0-	349 2		N	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. CHRISTIAN		06476 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			168
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			168
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-			168
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			168
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3		N	-0-			168
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			168
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3		N	-0-			168
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			168
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			168
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			168
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			168
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			168
TOTAL GAS PROD:		1,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094					
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			20
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3		N	-0-			20
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			20
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			20
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			20
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			20
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			20
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			20
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			20
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			20
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			20
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		1,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072					
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3		N	-0-			131
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			131
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			131
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			131
05	558 N	258	-0-	-300	-0-	258	3		N	-0-			131
06	540 N	159	-0-	-381	-0-	159	3		N	-0-			131
07	682 N	151	-0-	-531	-0-	151	3		N	-0-			131
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			131
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			131
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			131
11	570 N	126	-0-	-444	-0-	126	3		N	-0-			131
12	1023 N	133	-0-	-890	-0-	133	3		N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		4,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N	-0-			394
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-			394
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-			394
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	3	177	1	220
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-			220
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	2	180	1	42
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			42
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-			42
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	3	N	2			44
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	6	9		49
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	3	N	12	9		60
*12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		18,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			111
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			111
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			111
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			111
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			111
TOTAL GAS PROD:		550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			218
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	764	3	N	28	178	1	68
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	663	3	N	100			168
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			168
05	837 N	543	-0-	-294	-0-	543	3	N	-0-			168
06	750 N	577	-0-	-173	-0-	516	3	N	55	153	1	70
07	775 N	476	-0-	-299	-0-	476	3	N	-0-			70
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	4			74
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-			74
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			74
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-			74
*12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3	N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		12,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		187						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870											
FURLOUGH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 236078			COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		930 N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-				192
02		870 N	669	-0-	-201	-0-	669	3			N	-0-				192
03		868 N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-				192
04		780 N	555	-0-	-225	-0-	555	3			N	-0-				192
05		713 N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-				192
06		660 N	554	-0-	-106	-0-	554	3			N	-0-				192
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	637	3	28	9	N	25	150	1		67
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-				67
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-				67
10		651 N	395	-0-	-256	-0-	395	3			N	-0-				67
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				67
12		806 N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:			7,588		TOTAL CONDENSATE PROD:			25								

ELLISON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 237262			COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1389	3	356	9	N	324	178	1		332
02	DLQ	G-10	3699	-0-	3699	3699	3690	3		9	N	8	180	1		160
03		3000 N	3613	-0-	613	4312	3490	3	123	9	N	112				272
04		3000 N	1333	-0-	-1667	2645	1333	3			N	-0-				272
05		2747 X	102	-0-	-2645	-0-	101	3		1	9	N	1	178	1	95
06		330 X	100	-0-	-230	-0-	100	3			N	-0-				95
07		341 X	100	-0-	-241	-0-	100	3			N	-0-				95
08		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				95
09		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-				95
10		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-				95
11		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-				95
*12		3100 N	3601	-0-	501	501	3601	3			N	-0-				95
TOTAL GAS PROD:			24,569		TOTAL CONDENSATE PROD:			445								

DAUGHTRY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 243809			COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1019	3	10	9	N	9				140
02		986 N	941	-0-	-45	-0-	930	3		11	9	N	10			150
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1179	3	119	9	N	108				258
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1416	3		24	9	N	22	183	1	97
05		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-				97
06		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-				97
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-				97
08		2015 N	1948	-0-	-67	-0-	1948	3			N	-0-				97
09		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-				97
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-				97
11		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-				97
*12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-				97
TOTAL GAS PROD:			23,578		TOTAL CONDENSATE PROD:			149								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3		N	-0-			45
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104	3		N	-0-			45
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			45
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3		N	-0-			45
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			45
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3		N	-0-			45
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			45
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			45
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			45
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			45
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			45
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		1,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166					
01	1550 N	465	-0-	-1085	-0-	465	3		N	-0-			122
02	2175 N	432	-0-	-1743	-0-	283	3	149	9	N	135	176 1	81
03	2325 N	389	-0-	-1936	-0-	389	3		N	-0-			81
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			81
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	750	3	213	9	N	194	179 1	96
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			96
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1981	3	165	9	N	150	165 1	81
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-			81
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-			81
10	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	2069	3		N	-0-			81
11	2250 N	1976	-0-	-274	-0-	1921	3	55	9	N	50		131
12	2232 N	1778	-0-	-454	-0-	1690	3	88	9	N	80	179 1	32
TOTAL GAS PROD:		17,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		609							

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122					
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3		N	-0-			201
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2226	3	23	9	N	21		222
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-			222
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3		N	-0-			222
05	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	1936	3	68	9	N	62		284
06	2010 N	1956	-0-	-54	-0-	1953	3	3	9	N	3	181 1	106
07	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	1900	3	3	9	N	3		109
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2103	3	6	9	N	5		114
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2179	3	10	9	N	9		123
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2136	3	11	9	N	10		133
11	2010 N	1791	-0-	-219	-0-	1788	3	3	9	N	3		136
*12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2237	3	8	9	N	7		143
TOTAL GAS PROD:		25,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		123							

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//	090870											
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	257084	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9621 - 10256			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-			151
02		2465 N	1993	-0-	-472	-0-	1993	3		N	-0-			151
03		3100 N	3232	-0-	132	132	3232	3		N	-0-			151
04		3000 N	2949	-0-	-51	81	2949	3		N	-0-			151
05		2541 N	2460	-0-	-81	-0-	2460	3		N	-0-			151
06		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-			151
07		2728 X	2476	-0-	-252	-0-	2476	3		N	-0-			151
08		2728 X	2565	-0-	-163	-0-	2565	3		N	-0-			151
09		2640 X	2443	-0-	-197	-0-	2443	3		N	-0-			151
10		2728 X	2412	-0-	-316	-0-	2412	3		N	-0-			151
11		2640 X	2475	-0-	-165	-0-	2475	3		N	-0-			151
*12		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		N	-0-			151

TOTAL GAS PROD: 30,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	257106	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9760 - 10275			
01		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4126	3	4	9	N	4		166
02		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2837	3	76	9	N	69		235
03		3100 X	2914	-0-	-186	-0-	2912	3	2	9	N	2		237
04		3000 X	2372	-0-	-628	-0-	2372	3			N	-0-		237
05		3100 X	2728	-0-	-372	-0-	2727	3	1	9	N	1		238
06		3000 X	2827	-0-	-173	-0-	2812	3	15	9	N	14	178 1	74
07		3100 X	2899	-0-	-201	-0-	2890	3	9	9	N	8		82
08		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2917	3	4	9	N	4		86
09		2820 X	2262	-0-	-558	-0-	2261	3	1	9	N	1		87
10		2914 N	2727	-0-	-187	-0-	2603	3	124	9	N	113		200
11		2820 N	2610	-0-	-210	-0-	2604	3	6	9	N	5		205
12		2325 N	2058	-0-	-267	-0-	2058	3			N	-0-		205

TOTAL GAS PROD: 33,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	259343	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9563 - 10288			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3379 X	2259	-0-	-1120	-0-	2259	3	N	-0-		219
02	DLQ	G-10	1677	-0-	1677	1677	1677	3	N	-0-		219
03		3889 X	2212	-0-	-1677	-0-	2168	3	N	44	9	76
04		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3	N		183	76
05		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	22	9	96
06		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	31	9	124
07		2728 X	2675	-0-	-53	-0-	2647	3	N	28	9	149
08		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2737	3	N	29	9	175
09		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2762	3	N	36	9	208
10		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2680	3	N	18	9	57
11		2640 N	2378	-0-	-262	-0-	2369	3	N	9	9	65
12		2728 N	2085	-0-	-643	-0-	2077	3	N	8	9	72
TOTAL GAS PROD:		29,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		203				

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378				
01		1147 N	869	-0-	-278	-0-	869	3	N	-0-		31
02		986 N	870	-0-	-116	-0-	870	3	N	-0-		31
03		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-		31
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-		31
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-		31
06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	15	9	45
07		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	3	N	15	9	59
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	9	9	67
09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1921	3	N	8	9	74
10		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2467	3	N	17	9	89
11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	6	9	94
*12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	9	9	102
TOTAL GAS PROD:		20,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		71				

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235				
01		2046 N	1764	-0-	-282	-0-	1764	3	N	-0-		134
02		1914 N	1247	-0-	-667	-0-	1247	3	N	-0-		134
03		2046 N	1383	-0-	-663	-0-	1383	3	N	-0-		134
04		1710 N	1438	-0-	-272	-0-	1438	3	N	-0-		134
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-		134
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	-0-		134
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-		134
08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-		134
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-		134
10		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-		134
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-		134
12		1953 N	1171	-0-	-782	-0-	1171	3	N	-0-		134
TOTAL GAS PROD:		18,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	2892 3	46 9	N	42				250
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	2756 3	31 9	N	28	181 1			97
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	3339 3		N	-0-				97
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	-0-	3298 3		N	-0-				97
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	-0-	3699 3		N	-0-				97
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-	3159 3		N	-0-				97
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	3109 3	24 9	N	22				119
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	-0-	3299 3	11 9	N	10				129
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	3243 3	2 9	N	2				131
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-	3124 3	12 9	N	11				142
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	2933 3	11 9	N	10				152
*12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	-0-	3232 3	23 9	N	21				173
TOTAL GAS PROD:		38,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		146								

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-				141
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-				141
03	2170 X	2102	-0-	-68	-0-	-0-	2102 3		N	-0-				141
04	2100 X	1909	-0-	-191	-0-	-0-	1909 3		N	-0-				141
05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2087 3	141 9	N	128	175 1			94
06	2100 X	1976	-0-	-124	-0-	-0-	1951 3	25 9	N	23				117
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2140 3	19 9	N	17				134
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	2435 3	11 9	N	10				144
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2027 3	4 9	N	4				148
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	2257 3	9 9	N	8				156
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2561 3	9 9	N	8				164
*12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2174 3	7 9	N	6				170
TOTAL GAS PROD:		26,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	-0-	1095 3	39 9	N	35	30 1			344
02	1218 N	943	-0-	-275	-0-	-0-	941 3	2 9	N	2	184 1			162
03	1054 N	979	-0-	-75	-0-	-0-	979 3		N	-0-				162
04	1110 N	955	-0-	-155	-0-	-0-	938 3	17 9	N	15				177
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	887 3	153 9	N	139				316
06	960 N	741	-0-	-219	-0-	-0-	740 3	1 9	N	1	174 1			143
07	992 N	547	-0-	-445	-0-	-0-	547 3		N	-0-				143
08	1054 N	777	-0-	-277	-0-	-0-	747 3	30 9	N	27				170
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	916 3	36 9	N	33				203
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	978 3	19 9	N	17				220
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	879 3	13 9	N	12				232
*12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1019 3	55 9	N	50	188 1			94
TOTAL GAS PROD:		11,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		331								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. BEDSOLE GAS UNIT		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
		//CONT.//	090870					
		WELL #:	4	RRCID -> 264980	COMPL. DATE 07/21/2011	TOTAL DEPTH 10544	PERF. 9679	- 9909
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	943	-0-	-607	-0-	943 3		72
02	1015 N	904	-0-	-111	-0-	904 3		72
03	930 N	755	-0-	-175	-0-	755 3		72
04	900 N	622	-0-	-278	-0-	622 3		72
05	961 N	878	-0-	-83	-0-	878 3		72
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		72
07	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 3		72
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		72
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		72
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1174 3	2 9	74
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1157 3	2 9	76
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173 3	1 9	77
TOTAL GAS PROD:		10,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		5		

BETTS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 264981	COMPL. DATE 07/21/2011	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9762	- 9940
01	26668 X	26668	-0-	-0-	-0-	26164 3	504 9	247
02	24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	24196 3	451 9	289
03	25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	25233 3	449 9	337
04	24013 X	24013	-0-	-0-	-0-	23581 3	432 9	366
05	23444 X	23444	-0-	-0-	-0-	23011 3	433 9	213
06	23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	23159 3	365 9	188
07	24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	24236 3	430 9	218
08	23379 X	23379	-0-	-0-	-0-	22993 3	386 9	203
09	22821 X	22821	-0-	-0-	-0-	22400 3	421 9	218
10	23097 X	23097	-0-	-0-	-0-	22716 3	381 9	201
11	21736 X	21736	-0-	-0-	-0-	21340 3	396 9	198
*12	23403 X	23403	-0-	-0-	-0-	23015 3	388 9	180
TOTAL GAS PROD:		287,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,579		

MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 265436	COMPL. DATE 10/26/2011	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9214	- 9364
01	310 N	138	-0-	-172	-0-	138 3		123
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	149 3		123
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		123
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		123
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		123
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121 3		123
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		123
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	120 3		123
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		123
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 3		123
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		123
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		123
TOTAL GAS PROD:		1,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2042 3	198 9	N	180	138 1		153
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1762 3	146 9	N	133	177 1		109
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1834 3	43 9	N	39			148
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-			148
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1434 3	9 9	N	8			156
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1243 3	73 9	N	66			222
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1762 3	50 9	N	45	181 1		86
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1587 3	44 9	N	40			126
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1423 3	25 9	N	23			149
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1365 3	29 9	N	26			175
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1170 3	33 9	N	30			205
*12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1252 3	56 9	N	51	186 1		70
TOTAL GAS PROD:		19,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		641				

TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076				
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-			113
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-			113
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-			113
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			113
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			113
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			113
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-			113
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-			113
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			113
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-			113
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			113
12	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1104 3		N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:		17,567				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144				
01	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-			169
02	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-			169
03	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-			169
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		N	-0-			169
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015 3	1 9	N	1			170
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1790 3	129 9	N	117	173 1		114
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1879 3	2 9	N	2			116
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1899 3	3 9	N	3			119
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2064 3	69 9	N	63	182 1		-0-
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1904 3	129 9	N	117			117
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-			117
*12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		23,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		303				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HAYNIE		//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172																
01		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4943 3	11 9	N		10					109
02		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4340 3	6 9	N		5					114
03		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4580 3	52 9	N		47					161
04		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4388 3	10 9	N		9					170
05		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4274 3	53 9	N		48					218
06		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4063 3	24 9	N		22	163	1			77
07		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4227 3	26 9	N		24					101
08		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4035 3	3 9	N		3					104
09		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3831 3	13 9	N		12					116
10		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3978 3	8 9	N		7					123
11		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3857 3	85 9	N		77	171	1			29
*12		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3861 3	31 9	N		28					57
TOTAL GAS PROD:		50,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		292										

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	267003	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9738 - 10212					
01		2821 X	2323	-0-	-498	-0-	2323 3		N		-0-					257
02		2639 X	1865	-0-	-774	-0-	1865 3		N		-0-					257
03		2480 N	2299	-0-	-181	-0-	2299 3		N		-0-					257
04		2250 N	1984	-0-	-266	-0-	1984 3		N		-0-					257
05		1984 N	1956	-0-	-28	-0-	1956 3		N		-0-					257
06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3		N		-0-	161	1			96
07		2046 N	1792	-0-	-254	-0-	1792 3		N		-0-					96
08		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2004 3	1 9	N		1					97
09		2280 N	2240	-0-	-40	-0-	2240 3		N		-0-					97
10		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N		-0-					97
11		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N		-0-					97
12		2325 N	2144	-0-	-181	-0-	2144 3		N		-0-					97
TOTAL GAS PROD:		25,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

WILLIAMS HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	267632	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9741 - 10129					
01		2449 X	1703	-0-	-746	-0-	1703 3		N		-0-					216
02	DLQ	G-10	1426	-0-	1426	1426	1426 3		N		-0-					216
03		2735 N	1309	-0-	-1426	-0-	1309 3		N		-0-					216
04		1650 N	944	-0-	-706	-0-	944 3		N		-0-					216
05		1519 N	1179	-0-	-340	-0-	1179 3		N		-0-					216
06		1260 N	446	-0-	-814	-0-	442 3	4 9	N		4	172	1			48
07		961 N	894	-0-	-67	-0-	894 3		N		-0-					48
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1835 3	3 9	N		3					51
09		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N		-0-					51
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1675 3	4 9	N		4					55
11		1770 N	1496	-0-	-274	-0-	1472 3	24 9	N		22					77
12		1829 N	1648	-0-	-181	-0-	1637 3	11 9	N		10					87
TOTAL GAS PROD:		16,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		43										

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-		205
02	2204 N	2096	-0-	-108	-0-	2096 3		N	-0-		205
03	1984 N	1632	-0-	-352	-0-	1632 3		N	-0-		205
04	2160 N	1055	-0-	-1105	-0-	1055 3		N	-0-		205
05	2232 N	2064	-0-	-168	-0-	2021 3	43 9	N	39	187 1	57
06	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1474 3	11 9	N	10		67
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1185 3	10 9	N	9		76
08	2077 N	1460	-0-	-617	-0-	1454 3	6 9	N	5		81
09	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	1259 3	6 9	N	5		86
10	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187 3		N	-0-		86
11	1410 N	732	-0-	-678	-0-	732 3		N	-0-		86
12	1302 N	805	-0-	-497	-0-	804 3	1 9	N	1		87
TOTAL GAS PROD:		17,196		TOTAL CONDENSATE PROD:				69			

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3		N	-0-		42
02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3082 3	61 9	N	55		97
03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3034 3	22 9	N	20		117
04	3000 N	3004	-0-	4	4	3004 3		N	-0-		117
05	3272 X	3268	-0-	-4	-0-	3168 3	100 9	N	91		208
06	2880 X	2826	-0-	-54	-0-	2818 3	8 9	N	7	153 1	62
07	2976 X	2919	-0-	-57	-0-	2910 3	9 9	N	8		70
08	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	2925 3	13 9	N	12		82
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2931 3	54 9	N	49		131
10	2976 X	2565	-0-	-411	-0-	2551 3	14 9	N	13		144
11	2850 X	2196	-0-	-654	-0-	2170 3	26 9	N	24		168
12	2976 X	2255	-0-	-721	-0-	2203 3	52 9	N	47	170 1	45
TOTAL GAS PROD:		34,186		TOTAL CONDENSATE PROD:				326			

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 3		N	-0-		144
02	DLQ G-10	3234	-0-	3234	3234	3234 3		N	-0-		144
03	6660 X	3426	-0-	-3234	-0-	3426 3		N	-0-		144
04	3600 X	2359	-0-	-1241	-0-	2359 3		N	-0-		144
05	3720 X	3410	-0-	-310	-0-	3410 3		N	-0-		144
06	3600 X	2309	-0-	-1291	-0-	2309 3		N	-0-		144
07	3472 X	2106	-0-	-1366	-0-	2106 3		N	-0-		144
08	3441 X	2757	-0-	-684	-0-	2757 3		N	-0-		144
09	3300 X	2248	-0-	-1052	-0-	2248 3		N	-0-		144
10	3410 X	1851	-0-	-1559	-0-	1851 3		N	-0-		144
11	2670 X	1697	-0-	-973	-0-	1697 3		N	-0-		144
12	2759 X	1577	-0-	-1182	-0-	1577 3		N	-0-		144
TOTAL GAS PROD:		30,749		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4588 X	3658	-0-	-930	-0-	3658 3				301
02	DLQ G-10	2755	-0-	2755	2755	2716 3	39 9	N	35	156
03	6329 X	3574	-0-	-2755	-0-	3574 3				156
04	3360 X	3009	-0-	-351	-0-	3009 3				156
05	3472 X	3267	-0-	-205	-0-	3259 3	8 9	N	7	163
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3491 3	29 9	N	26	34
07	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	3211 3	28 9	N	25	59
08	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	2896 3	11 9	N	10	69
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3036 3	19 9	N	17	86
10	2976 X	2681	-0-	-295	-0-	2664 3	17 9	N	15	101
11	2880 X	2736	-0-	-144	-0-	2708 3	28 9	N	25	126
12	2976 X	2914	-0-	-62	-0-	2895 3	19 9	N	17	143
TOTAL GAS PROD:		37,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		177				

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149		
01	4557 X	4440	-0-	-117	-0-	4322 3	118 9	N	107	203
02	DLQ G-10	3796	-0-	3796	3796	3787 3	9 9	N	8	44
03	7831 X	4035	-0-	-3796	-0-	4032 3	3 9	N	3	47
04	4590 X	3826	-0-	-764	-0-	3826 3				47
05	4557 X	3798	-0-	-759	-0-	3798 3				47
06	4290 X	3666	-0-	-624	-0-	3666 3				47
07	4061 X	3158	-0-	-903	-0-	3158 3				47
08	4030 X	3461	-0-	-569	-0-	3461 3				47
09	3840 X	3451	-0-	-389	-0-	3448 3	3 9	N	3	50
10	3813 X	3307	-0-	-506	-0-	3305 3	2 9	N	2	52
11	3660 X	2648	-0-	-1012	-0-	2648 3				52
*12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3649 3	3 9	N	3	55
TOTAL GAS PROD:		43,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		126				

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152		
01	1302 N	1036	-0-	-266	-0-	1036 3				136
02	1160 N	992	-0-	-168	-0-	992 3				136
03	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022 3				136
04	990 N	935	-0-	-55	-0-	935 3				136
05	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902 3				136
06	990 N	640	-0-	-350	-0-	640 3				136
07	961 N	790	-0-	-171	-0-	790 3				136
08	899 N	657	-0-	-242	-0-	657 3				136
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3				136
10	775 N	596	-0-	-179	-0-	596 3				136
11	630 N	304	-0-	-326	-0-	304 3				136
12	744 N	338	-0-	-406	-0-	338 3				136
TOTAL GAS PROD:		8,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		21669 X	19700	-0-	-1969	-0-	19435 3	265 9	N	241	185 1	203
02	DLQ	G-10	15804	-0-	15804	15804	15736 3	68 9	N	62		265
03		31244 X	15440	-0-	-15804	-0-	15440 3		N	-0-		265
04		17700 X	15166	-0-	-2534	-0-	14998 3	168 9	N	153	186 1	232
05		18290 X	13004	-0-	-5286	-0-	12894 3	110 9	N	100	267 1	65
06		17700 X	12945	-0-	-4755	-0-	12883 3	62 9	N	56		121
07		16895 X	13725	-0-	-3170	-0-	13678 3	47 9	N	43		164
08		15686 X	11852	-0-	-3834	-0-	11772 3	80 9	N	73	180 1	57
09		15180 X	9855	-0-	-5325	-0-	9825 3	30 9	N	27		84
10		13733 X	10095	-0-	-3638	-0-	9967 3	128 9	N	116		200
11		13290 X	7085	-0-	-6205	-0-	7041 3	44 9	N	40	171 1	69
*12		14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	13988 3	57 9	N	52		121
TOTAL GAS PROD:		158,716				TOTAL CONDENSATE PROD:				963		

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186				
01		3038 X	1814	-0-	-1224	-0-	1814 3		N	-0-		167
02	DLQ	G-10	2037	-0-	2037	2037	1990 3	47 9	N	43		210
03		4616 X	2579	-0-	-2037	-0-	2579 3		N	-0-		210
04		3090 X	2892	-0-	-198	-0-	2742 3	150 9	N	136	183 1	163
05		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3338 3	72 9	N	65		228
06		2490 X	2483	-0-	-7	-0-	2425 3	58 9	N	53	181 1	100
07		2976 X	2703	-0-	-273	-0-	2673 3	30 9	N	27		127
08		2573 X	2020	-0-	-553	-0-	2014 3	6 9	N	5		132
09		2490 X	2334	-0-	-156	-0-	2316 3	18 9	N	16		148
10		2573 X	574	-0-	-1999	-0-	559 3	15 9	N	14		162
11		2490 X	1747	-0-	-743	-0-	1727 3	20 9	N	18		180
12		2573 X	2077	-0-	-496	-0-	2015 3	62 9	N	56	183 1	53
TOTAL GAS PROD:		26,670				TOTAL CONDENSATE PROD:				433		

ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196				
01		12214 X	9594	-0-	-2620	-0-	9554 3	40 9	N	36		101
02	DLQ	G-10	9266	-0-	9266	9266	9102 3	164 9	N	149	175 1	75
03		18758 X	9492	-0-	-9266	-0-	9492 3		N	-0-		75
04		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098 3		N	-0-		75
05		9920 X	8909	-0-	-1011	-0-	8819 3	90 9	N	82		157
06		9600 X	8240	-0-	-1360	-0-	8121 3	119 9	N	108	178 1	87
07		9920 X	8131	-0-	-1789	-0-	8062 3	69 9	N	63		150
08		9486 X	7897	-0-	-1589	-0-	7866 3	31 9	N	28		178
09		9090 X	7751	-0-	-1339	-0-	7705 3	46 9	N	42		220
10		8897 X	7907	-0-	-990	-0-	7871 3	36 9	N	33		253
11		8250 X	7686	-0-	-564	-0-	7618 3	68 9	N	62	175 1	140
12		8122 X	7013	-0-	-1109	-0-	6988 3	25 9	N	23		163
TOTAL GAS PROD:		100,984				TOTAL CONDENSATE PROD:				626		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24800 X	13028	-0-	-11772	-0-	12809 3	219 9	N	199	187 1	215
02	DLQ	G-10	14542	-0-	14542	14542	14465 3	77 9	N	70	183 1	102
03		27394 X	12852	-0-	-14542	-0-	12852 3		N	-0-		102
04		14250 X	11495	-0-	-2755	-0-	11253 3	242 9	N	220	184 1	138
05		14725 X	11870	-0-	-2855	-0-	11664 3	206 9	N	187	181 1	144
06		14250 X	10696	-0-	-3554	-0-	10622 3	74 9	N	67		211
07		14725 X	10399	-0-	-4326	-0-	10275 3	124 9	N	113	180 1	144
08		12865 X	11990	-0-	-875	-0-	11936 3	54 9	N	49		193
09		12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	12493 3	111 9	N	101	185 1	109
10		11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	11886 3	68 9	N	62		171
11		14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	14460 3	125 9	N	114	184 1	101
*12		13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	13003 3	68 9	N	62		163
TOTAL GAS PROD:		149,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,244				

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065				
01		5115 X	3766	-0-	-1349	-0-	3626 3	140 9	N	127		237
02	DLQ	G-10	4945	-0-	4945	4945	4921 3	24 9	N	22	167 1	92
03		9166 X	4221	-0-	-4945	-0-	4206 3	15 9	N	14		106
04		4050 X	3986	-0-	-64	-0-	3986 3		N	-0-		106
05		4185 X	4004	-0-	-181	-0-	3927 3	77 9	N	70		176
06		4050 X	3936	-0-	-114	-0-	3856 3	80 9	N	73	173 1	76
07		4185 X	3632	-0-	-553	-0-	3625 3	7 9	N	6		82
08		4216 X	3451	-0-	-765	-0-	3434 3	17 9	N	15		97
09		3990 X	3099	-0-	-891	-0-	3088 3	11 9	N	10		107
10		4061 X	3284	-0-	-777	-0-	3260 3	24 9	N	22		129
11		3930 X	2781	-0-	-1149	-0-	2773 3	8 9	N	7		136
12		3627 X	3030	-0-	-597	-0-	3024 3	6 9	N	5		141
TOTAL GAS PROD:		44,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		371				

CL&F OPERATING LLC		154789		RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007				
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 5										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SAVAGE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9533 - 9615	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOVERING, E. H.				WELL #:	1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	9412 - 9464	
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-		22	
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-		22	
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-		22	
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-	1 5	21	
05	2728 N	2711	-0-	-17	-0-	2710	3	1 9		Y	-1		22	
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-		22	
07	2728 N	2506	-0-	-222	-0-	2506	3			Y	-0-		22	
08	2697 N	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			Y	-0-	1 5	21	
09	2670 N	2390	-0-	-280	-0-	2390	3			Y	-0-		21	
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-		21	
11	2460 N	2418	-0-	-42	-0-	2416	3	2 9		Y	-2	1 1	22	
*12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-		22	
TOTAL GAS PROD:		31,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WORTHY				WELL #:	1	RRCID ->	140128	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9315 - 10100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 148520	COMPL. DATE 01/06/1994	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9450	- 9720		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2449 X	2201	-0-	-248	-0-	2201 3	Y	-0-		-0-
02		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3	Y	-0-		-0-
03		2139 N	1975	-0-	-164	-0-	1975 3	Y	-0-		-0-
04		2130 N	2125	-0-	-5	-0-	2125 3	Y	-0-		-0-
05		2201 N	2108	-0-	-93	-0-	2108 3	Y	-0-		-0-
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3	Y	-0-		-0-
07		2201 N	1903	-0-	-298	-0-	1903 3	Y	-0-		-0-
08		1984 N	1749	-0-	-235	-0-	1749 3	Y	-0-		-0-
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	Y	-0-		-0-
10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3	Y	-0-		-0-
11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1869 3	Y	2	1 1	1
12		1984 N	1779	-0-	-205	-0-	1779 3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		23,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

KELLY "A"		WELL #:		1U	RRCID -> 180137	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9273	- 9533		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST "B"		WELL #:		1U	RRCID -> 181722	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11220	- 11252		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	3	N	-0-	1
02		464 N	440	-0-	-24	-0-		440	3	N	-0-	1
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-		371	3	N	-0-	1
04		510 N	456	-0-	-54	-0-		456	3	N	-0-	-0-
05		465 N	324	-0-	-141	-0-		324	3	N	-0-	-0-
06		360 N	278	-0-	-82	-0-		277	3	N	1	1
07		465 N	371	-0-	-94	-0-		371	3	N	-0-	-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	3	N	-0-	-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3	N	-0-	-0-
10		372 N	282	-0-	-90	-0-		282	3	N	-0-	-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-		463	3	N	1	1
*12		663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	3	N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			4,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592												
01		5798 X	5609	-0-	-189	-0-		5609	3	Y	-0-	1
02		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-		5351	3	Y	-0-	1
03		5642 X	5470	-0-	-172	-0-		5470	3	Y	-0-	1
04		5460 X	5201	-0-	-259	-0-		5201	3	Y	-0-	1
05		5642 X	4870	-0-	-772	-0-		4870	3	Y	-0-	1
06		5460 X	5133	-0-	-327	-0-		5133	3	Y	-0-	1
07		5642 X	4934	-0-	-708	-0-		4934	3	Y	-0-	1
08		5425 X	4737	-0-	-688	-0-		4737	3	Y	-0-	-0-
09		5190 X	5134	-0-	-56	-0-		5134	3	Y	-0-	-0-
10		5301 X	4788	-0-	-513	-0-		4788	3	Y	-0-	-0-
11		5130 X	5031	-0-	-99	-0-		5027	3	Y	4	1
*12		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-		5318	3	Y	2	1
TOTAL GAS PROD:			61,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918												
01		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-		5096	3	Y	-0-	1
02		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		4283	3	Y	-0-	1
03		4712 X	3858	-0-	-854	-0-		3858	3	Y	-0-	1
04		4560 X	3654	-0-	-906	-0-		3654	3	Y	-0-	1
05		4712 X	3759	-0-	-953	-0-		3759	3	Y	-0-	1
06		4560 X	2420	-0-	-2140	-0-		2420	3	Y	-0-	1
07		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-		4811	3	Y	-0-	1
08		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-		4029	3	Y	-0-	-0-
09		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-		3678	3	Y	-0-	-0-
10		3844 X	3356	-0-	-488	-0-		3356	3	Y	-0-	-0-
11		3720 X	2919	-0-	-801	-0-		2916	3	Y	3	1
12		3844 X	2921	-0-	-923	-0-		2920	3	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:			44,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937											

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884											

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961																			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-								
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH 14700	PERF. 9172 - 9819			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008										TOTAL DEPTH 14640	PERF. 9334 - 10163			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008										TOTAL DEPTH 14333	PERF. 9372 - 10287			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528										COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9288 - 10121			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938										COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 14555		PERF. 9305 - 10052			
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-						1
02	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-						1
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-						1
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-	1	5				-0-
05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-						-0-
06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4180	3	1	9	N	1						1
07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-						1
08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-	1	5				-0-
09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-						-0-
10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-						-0-
11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4211	3	3	9	N	3		2	1			1
*12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4527	3	2	9	N	2		2	1			1

TOTAL GAS PROD: 52,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509										COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9520 - 9598			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
WORTHY		WELL #:		2	RRCID ->	243513	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	14813	PERF.	9212 - 10022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WORTHY		WELL #:		9	RRCID ->	243564	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9831 - 9394
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KELLY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	244074	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	9500 - 10056
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008										TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008										TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009										TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629				
01	SWR	10	6105	-0-	6105	22809	6105	3		N	-0-			1
02	SWR	10	7760	-0-	7760	30569	7760	3		N	-0-			1
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30569				N	-0-			1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30569				N	-0-	1	5	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30569				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30569				N	1			1
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30569				N	-0-			1
08	SWR	10	635	-0-	635	31204	635	3		N	-0-			1
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31204				N	-0-	1	5	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31204				N	2	2	1	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31204				N	7	6	1	1
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31204				N	5	5	1	1

TOTAL GAS PROD: 14,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009										TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558																	
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311																	
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
RUSSELL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 118330	COMPL. DATE 08/28/1985	TOTAL DEPTH 15550	PERF. 9438	- 9442			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	33 1	180 2	Y	1	1 1		2
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	33 1	137 2	Y	2	1 1		3
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	18 1	114 2	Y	2	2 1		3
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	15 1	100 2	Y	1	2 1	1 8	1
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	19 1	145 2	Y	2	1 1		2
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	2 1	15 2	Y	-0-			2
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	7 1	60 2	Y	1	1 1		2
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	19 1	159 2	Y	1	2 1		1
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16 1	140 2	Y	1			2
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29 1	179 2	Y	3	4 1		1
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24 1	194 2	Y	-0-			1
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20 1	180 2	Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 131110	COMPL. DATE 05/24/1989	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9512	- 9570			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HOLMES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 133636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9172 - 9498		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

HOLMES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 161379		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 14966		PERF. 9154 - 9398				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 10040						
01	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	407	1	2229	2	Y	20	30	1	1	8	38
						22	9									
02	3277 X	2154	-0-	-1123	-0-	413	1	1719	2	Y	20	28	1	1	8	29
						22	9									
03	3410 X	3233	-0-	-177	-0-	425	1	2766	2	Y	38	21	1	1	8	45
						42	9									
04	3300 X	2993	-0-	-307	-0-	379	1	2593	2	Y	19	29	1			35
						21	9									
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	412	1	3107	2	Y	42	30	1			47
						46	9									
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	330	1	2904	2	Y	7					54
						8	9									
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	350	1	3151	2	Y	32	37	1			49
						35	9									
08	3565 X	3515	-0-	-50	-0-	366	1	3127	2	Y	20	39	1			30
						22	9									
09	3450 X	2963	-0-	-487	-0-	310	1	2635	2	Y	16					46
						18	9									
10	3565 X	3178	-0-	-387	-0-	434	1	2700	2	Y	40	73	1			13
						44	9									
11	3420 X	3262	-0-	-158	-0-	346	1	2847	2	Y	63					76
						69	9									
*12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	349	1	3082	2	Y	209	109	1			176
						230	9									
TOTAL GAS PROD:		37,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		526								

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8289 - 10072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3069 X	2889	-0-	-180	-0-	81	1	2808	2	Y	-0-		-0-
02	2871 X	2611	-0-	-260	-0-	69	1	2542	2	Y	-0-		-0-
03	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	71	1	2712	2	Y	-0-		-0-
04	2790 X	2209	-0-	-581	-0-	64	1	2145	2	Y	-0-		-0-
05	2883 X	2469	-0-	-414	-0-	73	1	2396	2	Y	-0-		-0-
06	2790 X	2339	-0-	-451	-0-	62	1	2277	2	Y	-0-		-0-
07	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	80	1	2635	2	Y	-0-		-0-
08	2790 X	2733	-0-	-57	-0-	83	1	2650	2	Y	-0-		-0-
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	81	1	2589	2	Y	-0-		-0-
10	2728 X	2332	-0-	-396	-0-	69	1	2263	2	Y	-0-		-0-
11	2640 X	2287	-0-	-353	-0-	58	1	2205	2	Y	22	8 1	14
						24	9						
12	2759 X	2269	-0-	-490	-0-	61	1	2190	2	Y	16		30
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		30,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171086	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8256 - 10254	
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-		-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	17	1	665	2	Y	-0-		-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	48	1	1634	2	Y	-0-		-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	37	1	1224	2	Y	-0-		-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	41	1	1532	2	Y	-0-		-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	Y	-0-		-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-		-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	Y	-0-		-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	Y	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	Y	4	1 1	3
						4	9						
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	Y	2		5
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		9,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173628	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8408 - 9480	
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	69	1	2396	2	Y	-0-		-0-
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	57	1	2091	2	Y	-0-		-0-
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	61	1	2331	2	Y	-0-		-0-
04	2190 N	2044	-0-	-146	-0-	59	1	1985	2	Y	-0-		-0-
05	2263 N	2220	-0-	-43	-0-	65	1	2155	2	Y	-0-		-0-
06	2190 N	2058	-0-	-132	-0-	54	1	2004	2	Y	-0-		-0-
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	69	1	2271	2	Y	-0-		-0-
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	73	1	2351	2	Y	-0-		-0-
09	2070 N	1959	-0-	-111	-0-	60	1	1899	2	Y	-0-		-0-
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	70	1	2295	2	Y	-0-		-0-
11	2190 N	2115	-0-	-75	-0-	54	1	2039	2	Y	20	7 1	13
						22	9						
*12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	57	1	2030	2	Y	15		28
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		26,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	191	1	7362	2	Y	50	66	1	1 8	1
						55	9								
02	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	161	1	7048	2	Y	126	65	1	2 8	60
						139	9								
03	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	201	1	7951	2	Y	104	138	1		26
						114	9								
04	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	195	1	7660	2	Y	61	70	1	2 8	15
						67	9								
05	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	178	1	6832	2	Y	74	62	1		27
						81	9								
06	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	194	1	7877	2	Y	62	66	1	1 8	22
						68	9								
07	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	205	1	7715	2	Y	80	67	1		35
						88	9								
08	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	188	1	7398	2	Y	59	68	1		26
						65	9								
09	3720 X	1798	-0-	-1922	-0-	43	1	1724	2	Y	28	36	1		18
						31	9								
10	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	177	1	6872	2	Y	-0-				18
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	159	1	5834	2	Y	92	110	1		-0-
						101	9								
*12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	166	1	6008	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		83,148				TOTAL CONDENSATE PROD:			736						

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	29	1	1136	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
02	1102 N	1099	-0-	-3	-0-	24	1	1054	2	Y	19	10	1		9
						21	9								
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	33	1	1297	2	Y	17	23	1		3
						19	9								
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	28	1	1116	2	Y	9	10	1		2
						10	9								
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1232	2	Y	14	11	1		5
						15	9								
06	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	27	1	1100	2	Y	11	12	1		4
						12	9								
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	29	1	1082	2	Y	15	12	1		7
						17	9								
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	33	1	1276	2	Y	11	12	1		6
						12	9								
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	47	1	1858	2	Y	12	14	1		4
						13	9								
10	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	27	1	1036	2	Y	-0-				4
11	1290 N	910	-0-	-380	-0-	24	1	868	2	Y	16	20	1		-0-
						18	9								
12	1488 N	939	-0-	-549	-0-	25	1	914	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,475				TOTAL CONDENSATE PROD:			134						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8901 - 9476	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	91 1	3136 2	Y	84	154 1	20
02	3016 X	2968	-0-	-48	-0-	92 9	77 1	Y	55	1 8	74
03	3224 X	2672	-0-	-552	-0-	61 9	66 1	Y	67		141
04	3120 X	2811	-0-	-309	-0-	74 9	79 1	Y	56	179 1	1 8 17
05	3224 X	3083	-0-	-141	-0-	62 9	89 1	Y	61		78
06	3120 X	2952	-0-	-168	-0-	67 9	77 1	Y	41		119
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	45 9	101 1	Y	20		139
08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	22 9	94 1	Y	37	176 1	-0-
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	41 9	89 1	Y	74		74
10	3224 X	3124	-0-	-100	-0-	81 9	90 1	Y	72		146
11	3120 X	2861	-0-	-259	-0-	79 9	73 1	Y	27	157 1	16
*12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	30 9	92 1	Y	23		39
						25 9					
TOTAL GAS PROD:		36,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		617					

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 9284	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9534	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
ELLIS "B"		WELL #:		3	RRCID -> 181810	COMPL. DATE 09/24/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8832	-		9486						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 253554	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9262	-		9278	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL "A"		WELL #:		4R	RRCID -> 262370	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9164	-		9732
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
01	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4257 2	33 9	Y	30	34 1	52
02	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4892 2	50 9	Y	45	38 1	59
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3138 2	41 9	Y	37	44 1	52
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3649 2	25 9	Y	23	33 1	42
05	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	2593 2	34 9	Y	31	36 1	37
06	2670 X	1335	-0-	-1335	-0-	1332 2	3 9	Y	3		40
07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2800 2	28 9	Y	25	27 1	38
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3999 2	24 9	Y	22	30 1	30
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2699 2	17 9	Y	15		45
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3092 2	43 9	Y	39	71 1	13
11	2670 X	2225	-0-	-445	-0-	2225 2		Y	-0-		13
*12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		Y	-0-	13 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,075							270		TOTAL CONDENSATE PROD: 270

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
RUSSELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	262372	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9116 - 9922					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4297	2	33	9	Y	30	37	1		53	
02		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3937	2	40	9	Y	36	38	1		51	
03		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3345	2	44	9	Y	40	38	1		53	
04		3150 X	1617	-0-	-1533	-0-	1606	2	11	9	Y	10	34	1		29	
05		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3551	2	47	9	Y	43	25	1		47	
06		3150 X	2134	-0-	-1016	-0-	2130	2	4	9	Y	4				51	
07		3255 X	2768	-0-	-487	-0-	2740	2	28	9	Y	25	35	1		41	
08		3255 X	1356	-0-	-1899	-0-	1347	2	9	9	Y	8	32	1		17	
09		3150 X	918	-0-	-2232	-0-	912	2	6	9	Y	5				22	
10		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3516	2	50	9	Y	45	52	1		15	
11		2670 X	1167	-0-	-1503	-0-	1167	2			Y	-0-				15	
*12		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-	15	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,364			TOTAL CONDENSATE PROD:		246										

RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262523	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9116 - 10133					
01		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3936	2	31	9	Y	28	31	1		48	
02		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3231	2	32	9	Y	29	35	1		42	
03		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4270	2	56	9	Y	51	31	1		62	
04		3840 X	3806	-0-	-34	-0-	3780	2	26	9	Y	24	40	1		46	
05		3968 X	3363	-0-	-605	-0-	3319	2	44	9	Y	40	39	1		47	
06		3870 X	2529	-0-	-1341	-0-	2523	2	6	9	Y	5				52	
07		3999 X	2296	-0-	-1703	-0-	2273	2	23	9	Y	21	35	1		38	
08		3999 X	1802	-0-	-2197	-0-	1791	2	11	9	Y	10	30	1		18	
09		3810 X	2464	-0-	-1346	-0-	2449	2	15	9	Y	14				32	
10		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3389	2	47	9	Y	43	61	1		14	
11		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2705	2	6	9	Y	5				19	
12		2542 X	2493	-0-	-49	-0-	2479	2	14	9	Y	13	21	1		11	
TOTAL GAS PROD:		36,456			TOTAL CONDENSATE PROD:		283										

RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	264449	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180 - 10089					
01		5487 X	3949	-0-	-1538	-0-	3918	2	31	9	Y	28	45	1		60	
02		4872 X	4636	-0-	-236	-0-	4590	2	46	9	Y	42	41	1		61	
03		5208 X	4600	-0-	-608	-0-	4542	2	58	9	Y	53	43	1		71	
04		5040 X	4578	-0-	-462	-0-	4545	2	33	9	Y	30	44	1		57	
05		4960 X	4365	-0-	-595	-0-	4308	2	57	9	Y	52	46	1		63	
06		4800 X	4637	-0-	-163	-0-	4627	2	10	9	Y	9				72	
07		4960 X	4145	-0-	-815	-0-	4105	2	40	9	Y	36	47	1		61	
08		4743 X	3810	-0-	-933	-0-	3787	2	23	9	Y	21	46	1		36	
09		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4780	2	30	9	Y	27				63	
10		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5310	2	75	9	Y	68	105	1		26	
11		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-				26	
12		4960 X	4369	-0-	-591	-0-	4369	2			Y	-0-	26	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		54,358			TOTAL CONDENSATE PROD:		366										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 266095			COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4309 X	4281	-0-	-28	-0-	107 1	4130 2	Y	40	40 1	2		
						44 9							
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	85 1	3740 2	Y	75	40 1	37		
						83 9							
03	3968 X	3889	-0-	-79	-0-	95 1	3736 2	Y	53	70 1	20		
						58 9							
04	3840 X	3784	-0-	-56	-0-	93 1	3658 2	Y	30	36 1	14		
						33 9							
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	103 1	3961 2	Y	47	38 1	23		
						52 9							
06	3840 X	3733	-0-	-107	-0-	89 1	3604 2	Y	36	40 1	19		
						40 9							
07	3968 X	3967	-0-	-1	-0-	101 1	3814 2	Y	47	39 1	27		
						52 9							
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	98 1	3855 2	Y	33	39 1	21		
						36 9							
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	94 1	3735 2	Y	36	46 1	11		
						40 9							
10	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	113 1	4378 2	Y	51		62		
						56 9							
11	3840 X	3244	-0-	-596	-0-	84 1	3084 2	Y	69	88 1	43		
						76 9							
12	3968 X	3013	-0-	-955	-0-	74 1	2660 2	Y	254		297		
						279 9							
TOTAL GAS PROD:		46,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		771							

GILLEN, IRA			WELL #:		3	RRCID -> 266157			COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161	
01	7905 X	7241	-0-	-664	-0-	182 1	7028 2	Y	28	61 1	116		
						31 9							
02	6438 X	6220	-0-	-218	-0-	136 1	5954 2	Y	118	62 1	172		
						130 9							
03	6882 X	6835	-0-	-47	-0-	166 1	6563 2	Y	96	126 1	142		
						106 9							
04	6660 X	6368	-0-	-292	-0-	157 1	6153 2	Y	53	63 1	132		
						58 9							
05	6882 X	6603	-0-	-279	-0-	166 1	6352 2	Y	77	63 1	146		
						85 9							
06	6660 X	6272	-0-	-388	-0-	150 1	6059 2	Y	57	62 1	141		
						63 9							
07	6820 X	6396	-0-	-424	-0-	163 1	6149 2	Y	76	63 1	154		
						84 9							
08	6820 X	6207	-0-	-613	-0-	153 1	5993 2	Y	55	63 1	146		
						61 9							
09	6390 X	6222	-0-	-168	-0-	150 1	6005 2	Y	61	78 1	129		
						67 9							
10	6603 X	6412	-0-	-191	-0-	160 1	6223 2	Y	26		155		
						29 9							
11	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	201 1	7365 2	Y	110	146 1	119		
						121 9							
*12	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	207 1	7475 2	Y	-0-		119		
TOTAL GAS PROD:		80,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		757							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) WILDCO RESOURCES, INC. WALKER		//CONT.//	06476 800 923330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4867 X	4143	-0-	-724	-0-	4143	2			N	-0-					212
02		4785 X	3707	-0-	-1078	-0-	3707	2			N	-0-					212
03		5115 X	4679	-0-	-436	-0-	4655	2	24	9	N	22	149	1			85
04		4950 X	3387	-0-	-1563	-0-	3385	2		2	9	N	2				87
05		4650 X	759	-0-	-3891	-0-	751	2		8	9	N	7				94
06		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					94
07		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					94
08		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					94
09		3390 X	53	-0-	-3337	-0-	53	2			N	-0-					94
10		744 X	12	-0-	-732	-0-	9	2	3	9	N	3					97
*11		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					97
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
TOTAL GAS PROD:			17,273			TOTAL CONDENSATE PROD:						34					

KENNEDY, VERNA		WELL #:	1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9618	-	9774				
01		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2741	2	8	9	N	7	288				
02		1769 X	1669	-0-	-100	-0-	1668	2	1	9	N	1	289				
03		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-	289				
04		2670 X	2520	-0-	-150	-0-	2520	2			N	-0-	289				
05		2759 X	1714	-0-	-1045	-0-	1712	2	2	9	N	2	291				
06		2670 X	1024	-0-	-1646	-0-	1015	2	9	9	N	8	299				
07		2759 X	1438	-0-	-1321	-0-	1438	2			N	-0-	299				
08		2759 X	1814	-0-	-945	-0-	1814	2			N	-0-	299				
09		2520 X	1597	-0-	-923	-0-	1597	2			N	-0-	299				
10		1705 X	1377	-0-	-328	-0-	1374	2	3	9	N	3	302				
11		1770 X	1350	-0-	-420	-0-	1350	2			N	-0-	302				
12		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT	302				
TOTAL GAS PROD:			20,006			TOTAL CONDENSATE PROD:						21					

WALKER		WELL #:	2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9472	-	9686				
01		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-	151				
02		2581 X	2370	-0-	-211	-0-	2370	2			N	-0-	151				
03		2759 X	2293	-0-	-466	-0-	2293	2			N	-0-	151				
04		2670 X	2352	-0-	-318	-0-	2352	2			N	-0-	151				
05		2635 X	614	-0-	-2021	-0-	614	2			N	-0-	151				
06		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-	151				
07		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	151				
08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	151				
09		2340 X	44	-0-	-2296	-0-	44	2			N	-0-	151				
10		620 X	8	-0-	-612	-0-	8	2			N	-0-	151				
*11		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	151				
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	151				
TOTAL GAS PROD:			10,766			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
WILDCO RESOURCES, INC.		//CONT.//		923330										
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4T	RRCID -> 253180	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 10867	PERF. 9210	- 10736					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	1668	-0-	-1246	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
02	2726 X	2289	-0-	-437	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	454	-0-	-2460	-0-	454	2			N	-0-			-0-
04	2040 X	455	-0-	-1585	-0-	455	2			N	-0-			-0-
05	2449 X	121	-0-	-2328	-0-	121	2			N	-0-			-0-
06	2370 X	276	-0-	-2094	-0-	276	2			N	-0-			-0-
07	2449 X	275	-0-	-2174	-0-	275	2			N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
10	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-			-0-
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 262356	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9196	- 10152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1484	-0-	-1616	-0-	5207	1484	2		N	-0-			287
02	2900 N	2498	-0-	-402	-0-	4805	2498	2		N	-0-			287
03	3100 N	1812	-0-	-1288	-0-	3517	1812	2		N	-0-			287
04	3000 N	1419	-0-	-1581	-0-	1936	1419	2		N	-0-			287
05	3100 N	2156	-0-	-944	-0-	992	2156	2		N	-0-			287
06	2565 N	1573	-0-	-992	-0-	1573	2			N	-0-			287
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			287
08	2170 N	1516	-0-	-654	-0-	1516	2			N	-0-			287
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			287
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			287
*11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			287
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			287
TOTAL GAS PROD:		18,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID -> 089645	COMPL. DATE 08/28/1995	TOTAL DEPTH 13824	PERF. 9372	- 9491			
HULL, EFFIE MAE														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3226	-0-	-60	-0-	3226	2			N	-0-			49
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-			49
03	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-			49
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-			49
05	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	2961	2			N	37	9		83
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N				4
07	3286 X	2878	-0-	-408	-0-	2878	2			N	-0-			87
08	2976 X	2625	-0-	-351	-0-	2625	2			N	-0-			87
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			87
10	2976 X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-			87
11	2790 X	1701	-0-	-1089	-0-	1701	2			N	-0-			87
12	2976 X	2241	-0-	-735	-0-	2197	2			N	44	9		127
TOTAL GAS PROD:		31,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	AMT	AMT	CODE
01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-		20
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-		20
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-		20
04		1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1200	2	28	9	N	25	45
05		1333 N	1104	-0-	-229	-0-	1063	2	41	9	N	37	20
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-	62 1	20
07		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2		N	-0-		20
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		20
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		20
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-		20
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-		20
*12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			15,453				TOTAL CONDENSATE PROD:			62			

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

01		3410 X	2693	-0-	-717	-0-	2612	2	81	9	N	74	135
02		3190 X	2408	-0-	-782	-0-	2324	2	84	9	N	76	21
03		3193 X	2447	-0-	-746	-0-	2447	2			N	-0-	21
04		2850 X	2252	-0-	-598	-0-	2252	2			N	-0-	21
05		2759 X	2483	-0-	-276	-0-	2483	2			N	-0-	21
06		2610 X	2368	-0-	-242	-0-	2325	2	43	9	N	39	60
07		2573 X	2350	-0-	-223	-0-	2350	2			N	-0-	60
08		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2093	2	59	9	N	54	114
09		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1828	2	31	9	N	28	142
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1	65
11		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2119	2	44	9	N	40	105
*12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-	105
TOTAL GAS PROD:			27,373				TOTAL CONDENSATE PROD:			312			

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HULL #1		WELL #:		2	RRCID ->	118041	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9404 - 9684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2914 X	2517	-0-	-397	-0-	2517 2		N	-0-			38
02		2697 X	1823	-0-	-874	-0-	1823 2		N	-0-			38
03		2852 X	1337	-0-	-1515	-0-	1337 2		N	-0-			38
04		2430 N	2369	-0-	-61	-0-	2369 2		N	-0-			38
05		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2276 2	55 9	N	50			88
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	22			110
07		2449 N	2032	-0-	-417	-0-	2032 2		N	-0-			110
08		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-			110
09		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-			110
10		2046 N	1893	-0-	-153	-0-	1893 2		N	-0-			110
11		2130 N	1967	-0-	-163	-0-	1967 2		N	-0-			110
12		2139 N	2102	-0-	-37	-0-	2062 2	40 9	N	36			146
TOTAL GAS PROD:		22,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

MCASHAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127534	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	9421 - 9518	
01		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-			23
02		2320 N	1602	-0-	-718	-0-	1602 2		N	-0-			23
03		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-			23
04		3000 N	4014	-0-	1014	1014	4014 2		N	-0-			23
05		3100 N	2602	-0-	-498	516	2574 2	28 9	N	25			48
06		3000 N	2612	-0-	-388	128	2612 2		N	-0-			48
07		3007 X	2879	-0-	-128	-0-	2868 2	11 9	N	10			58
08		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2825 2	54 9	N	49	90 1		17
09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		N	-0-			17
10		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-			17
11		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-			17
*12		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		33,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

FULLEN		WELL #:		2	RRCID ->	130172	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	11007 - 11013	
01		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	-0-			18
02		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			18
03		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-			18
04		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-			18
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2038 2	29 9	N	26			44
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-			44
07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1832 2	11 9	N	10			54
08		2077 N	1548	-0-	-529	-0-	1518 2	30 9	N	27	61 1		20
09		1890 N	1515	-0-	-375	-0-	1515 2		N	-0-			20
10		1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1541 2		N	-0-			20
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			20
12		1581 N	1419	-0-	-162	-0-	1419 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		22,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VARIBUS		WELL #:		2	RRCID ->	131550	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10012	PERF. 9323 - 9398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	4321	-0-	-174	-0-	4306	2	15	9	N	14		52
02	4205 X	4178	-0-	-27	-0-	4178	2			N	-0-		52
03	4495 X	4266	-0-	-229	-0-	4266	2			N	-0-		52
04	4350 X	4220	-0-	-130	-0-	4220	2			N	-0-		52
05	4495 X	4293	-0-	-202	-0-	4293	2			N	-0-		52
06	4320 X	4180	-0-	-140	-0-	4180	2			N	-0-		52
07	4464 X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2			N	-0-		52
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-		52
09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-		52
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-		52
11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-		52
12	4402 X	4368	-0-	-34	-0-	4368	2			N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		51,746				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

MARSHALL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	131906	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9466 - 9697	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	133364	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 8698 - 9213	
01	806 N	509	-0-	-297	-0-	509	2		N	-0-	105	
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-	105	
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2		N	-0-	105	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	105	
05	682 N	350	-0-	-332	-0-	350	2		N	-0-	105	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-	105	
07	589 N	342	-0-	-247	-0-	342	2		N	-0-	105	
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-	105	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-	105	
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-	105	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	105	
*12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-	105	
TOTAL GAS PROD:		6,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	129	2			N	-0-					56		
02		435 N	320	-0-	-115	-0-	-0-	320	2			N	-0-					56		
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					56		
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					56		
05		341 N	167	-0-	-174	-0-	-0-	167	2			N	-0-					56		
06		450 N	136	-0-	-314	-0-	-0-	136	2			N	-0-					56		
07		186 N	69	-0-	-117	-0-	-0-	69	2			N	-0-					56		
08		465 X	53	-0-	-412	-0-	-0-	53	2			N	-0-					56		
09		180 X	63	-0-	-117	-0-	-0-	63	2			N	-0-					56		
10		185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					56		
11		234 X	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					56		
*12		201 X	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					56		
TOTAL GAS PROD:			2,211																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

01	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5301	2	31	9	N	28					140		
02	4930 X	4662	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-	99	1			41		
03	5487 X	5310	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	5286	2	24	9	N	22					63		
04	5310 X	5195	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	5166	2	29	9	N	26					89		
05	5487 X	5275	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	5253	2	22	9	N	20					109		
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5173	2	21	9	N	19					128		
07	5363 X	5221	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	5209	2	12	9	N	11					139		
08	5363 X	5238	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	5229	2	9	9	N	8					147		
09	5190 X	4889	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	4874	2	15	9	N	14					161		
10	5363 X	5077	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	5069	2	8	9	N	7					168		
11	5190 X	3914	-0-	-1276	-0-	-0-	-0-	3910	2	4	9	N	4	116	1			56		
12	5239 X	5008	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	4999	2	9	9	N	8					64		
TOTAL GAS PROD:			60,315																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			167					

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

01	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5423	2	52	9	N	47					126		
02	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					126		
03	5239 X	5153	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	5110	2	43	9	N	39					165		
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					165		
05	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5268	2	40	9	N	36	181	1			20		
06	5070 X	4923	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					20		
07	5239 X	5073	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					20		
08	5301 X	5240	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					20		
09	5130 X	4959	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					20		
10	5301 X	4967	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					20		
11	5070 X	5047	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					20		
12	5239 X	4868	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					20		
TOTAL GAS PROD:			61,160																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			122					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3224 X	2823	-0-	-401	-0-	2823	2	N	-0-			22
02	3306 X	2842	-0-	-464	-0-	2842	2	N	-0-			22
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2	N	-0-			22
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-			22
05	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3685	2	25 9	N	23		45
06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2	N	-0-			45
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3722	2	22 9	N	20		65
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3817	2	30 9	N	27	71 1	21
09	3660 X	3307	-0-	-353	-0-	3307	2	N	-0-			21
10	3751 X	3410	-0-	-341	-0-	3410	2	N	-0-			21
11	3660 X	3239	-0-	-421	-0-	3239	2	N	-0-			21
12	3782 X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		41,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5487 X	5123	-0-	-364	-0-	5106	2	17 9	N	15		158
02	5133 X	4953	-0-	-180	-0-	4913	2	40 9	N	36	177 1	17
03	5363 X	5118	-0-	-245	-0-	5118	2	N	-0-			17
04	5130 X	4911	-0-	-219	-0-	4911	2	N	-0-			17
05	5301 X	4589	-0-	-712	-0-	4589	2	N	-0-			17
06	5130 X	4004	-0-	-1126	-0-	4004	2	N	-0-			17
07	5301 X	4928	-0-	-373	-0-	4928	2	N	-0-			17
08	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2	N	-0-			17
09	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2	N	-0-			17
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2	N	-0-			17
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2	N	-0-			17
*12	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		61,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
09	840 N	773	-0-	-67	-0-	773	2	N	-0-			-0-
10	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2	N	-0-			-0-
11	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2	N	-0-			-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			150
02		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			150
03		1767 N	1708	-0-	-59	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			150
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			150
05		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			150
06		1650 N	1633	-0-	-17	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			150
07		2108 N	1534	-0-	-574	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			150
08		2015 N	1273	-0-	-742	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			150
09		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			150
10		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			150
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			150
12		1767 N	1648	-0-	-119	-0-	-0-	1631	2	17 9	N	15			165
TOTAL GAS PROD:			20,513												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	15		

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			12
02		1972 N	1736	-0-	-236	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			12
03		2294 N	2272	-0-	-22	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			12
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			12
05		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2	23 9	N	21			33
06		2190 N	2097	-0-	-93	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			33
07		2294 N	1738	-0-	-556	-0-	-0-	1703	2	35 9	N	32	51 1		14
08		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			14
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			14
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			14
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			14
*12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			22,906												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	53		

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

01		186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	161	2		N	-0-			116
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-	116 1		-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05		217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06		210 N	181	-0-	-29	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,140												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	142162	COMPL. DATE	08/01/1992	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9721 - 9868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	145473	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8842 - 9520
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-		140
02	3451 X	818	-0-	-2633	-0-	818	2		N	-0-		140
03	3689 X	460	-0-	-3229	-0-	460	2		N	-0-		140
04	3570 X	531	-0-	-3039	-0-	523	2	8 9	N	7		147
05	3689 X	506	-0-	-3183	-0-	506	2		N	-0-		147
06	3570 X	341	-0-	-3229	-0-	341	2		N	-0-		147
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-		147
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-		147
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-		147
10	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-		147
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-		147
*12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-		147
TOTAL GAS PROD:		23,624	TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145610	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9589 - 10037
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. GRAYSON		//CONT.// //CONT.//	06476 800 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
		WELL #:	1	RRCID ->	145853	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	15425	PERF.	8990 - 8996		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	291 46	1 9	6462	2	N	42	189 1	50
02	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	285 194	1 9	6330	2	N	176	188 1	38
03	6448 X	6411	-0-	-37	-0-	269 171	1 9	5971	2	N	155	175 1	18
04	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	309 30	1 9	6859	2	N	27		45
05	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	313 215	1 9	6958	2	N	195		240
06	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	298 146	1 9	6615	2	N	133	355 1	18
07	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	332 17	1 9	7376	2	N	15		33
08	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	304 79	1 9	6760	2	N	72		105
09	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	252 131	1 9	5592	2	N	119	184 1	40
10	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	317 204	1 9	7040	2	N	185	186 1	39
11	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	249 55	1 9	5538	2	N	50		89
*12	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	309 163	1 9	6876	2	N	148	189 1	48
TOTAL GAS PROD:		83,356			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,317						

HUNTER GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	146514	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9449 - 9522	
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-		94	
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-		94	
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		94	
04	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	1709	2	N	-0-		94	
05	1829 N	1397	-0-	-432	-0-	1397	2	N	-0-		94	
06	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2	N	-0-		94	
07	1767 N	1463	-0-	-304	-0-	1463	2	N	-0-		94	
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-		94	
09	1350 N	1047	-0-	-303	-0-	1047	2	N	-0-		94	
10	1395 N	1022	-0-	-373	-0-	1022	2	N	-0-		94	
11	1350 N	867	-0-	-483	-0-	867	2	N	-0-		94	
*12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		94	
TOTAL GAS PROD:		17,033			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VARIBUS		WELL #:	5	RRCID ->	146833	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	9361 - 9378	
01	3038 X	723	-0-	-2315	-0-	669	2	54 9	N	49	172	
02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3023	2	2 9	N	2	174 1	
03	3038 X	1213	-0-	-1825	-0-	1213	2		N	-0-	-0-	
04	2940 X	768	-0-	-2172	-0-	768	2		N	-0-	-0-	
05	3038 X	252	-0-	-2786	-0-	252	2		N	-0-	-0-	
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-2940			N	-0-	-0-	
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-3038			N	-0-	-0-	
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-248			N	-0-	-0-	
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-240			N	-0-	-0-	
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-248			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,981			TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148367	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 8881 - 9665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	724 2	28 9	N	25		121
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-	121 1	-0-
03		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 2		N	-0-		-0-
04		690 N	659	-0-	-31	-0-	659 2		N	-0-		-0-
05		651 N	587	-0-	-64	-0-	587 2		N	-0-		-0-
06		690 N	442	-0-	-248	-0-	442 2		N	-0-		-0-
07		682 N	562	-0-	-120	-0-	562 2		N	-0-		-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
*12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	623 2	2 9	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

FULTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	150192	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 9067 - 9831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-		-0-
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-		-0-
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
09		1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1057 2		N	-0-		-0-
10		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
11		1170 N	1145	-0-	-25	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
*12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216 2	2 9	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

NEWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151840	COMPL. DATE	01/17/1996	TOTAL DEPTH	13350	PERF. 8846 - 9408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4712 X	6	-0-	-4706	-0-	6 2		N	-0-		15
02		4408 X	4	-0-	-4404	-0-	4 2		N	-0-		15
03		4712 X	4405	-0-	-307	-0-	4405 2		N	-0-		15
04		3570 X	2971	-0-	-599	-0-	2971 2		N	-0-		15
05		2604 X	2430	-0-	-174	-0-	2430 2		N	-0-		15
06		4260 X	2466	-0-	-1794	-0-	2308 2	158 9	N	144		159
07		4402 X	2194	-0-	-2208	-0-	2159 2	35 9	N	32	178 1	13
08		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		N	-0-		13
09		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-		13
10		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-		13
11		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-		13
*12		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		25,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		176						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-		28
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2	N	-0-		28
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		28
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-		28
05		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		28
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		28
07		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-		28
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		28
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		28
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

01	3565 X	3277	-0-	-288	-0-	104	1	3173	2	N	-0-	17
02	2929 X	2502	-0-	-427	-0-	118	1	2384	2	N	-0-	17
03	3007 X	1792	-0-	-1215	-0-	87	1	1705	2	N	-0-	17
04	3180 X	2545	-0-	-635	-0-	119	1	2343	2	N	75 60 1	32
						83	9					
05	3286 X	2088	-0-	-1198	-0-	99	1	1989	2	N	-0-	32
06	3180 X	1941	-0-	-1239	-0-	94	1	1847	2	N	-0-	32
07	2666 X	2115	-0-	-551	-0-	105	1	2010	2	N	-0-	32
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	133	1	2551	2	N	-0-	32
09	2100 X	1824	-0-	-276	-0-	93	1	1731	2	N	-0-	32
10	2108 N	1747	-0-	-361	-0-	89	1	1658	2	N	-0-	32
11	2100 N	1621	-0-	-479	-0-	39	1	1536	2	N	42	74
						46	9					
*12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-	74

TOTAL GAS PROD: 26,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-	15
02	2146 N	1805	-0-	-341	-0-	1805	2			N	-0-	15
03	2232 N	1613	-0-	-619	-0-	1613	2			N	-0-	15
04	1920 N	1530	-0-	-390	-0-	1530	2			N	-0-	15
05	1922 N	1417	-0-	-505	-0-	1347	2	70	9	N	64	79
06	1560 N	985	-0-	-575	-0-	965	2	20	9	N	18	97
07	1581 N	760	-0-	-821	-0-	760	2			N	-0-	-0-
08	1364 N	1076	-0-	-288	-0-	1076	2			N	-0-	-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-	-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-	-0-
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-	-0-
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1132	2	18	9	N	16	16

TOTAL GAS PROD: 15,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "E" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173940	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9156 - 9430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PINNACLE		WELL #:		3	RRCID ->	174632	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8730 - 9100	
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		50	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		50	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		50	
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		50	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	18		68	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		68	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		68	
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	71	2	22	9	N	20	88
TOTAL GAS PROD:			342	TOTAL CONDENSATE PROD:				38					

NEWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175667	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9024 - 9366	
01	2356	N	1658	-0-	-698	-0-	1650	2	8	9	N	7	66
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2173	2	13	9	N	12	78
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2327	2	23	9	N	21	99
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-	99
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2323	2	8	9	N	7	106
06	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	2116	2	7	9	N	6	112
07	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	2172	2	7	9	N	6	118
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2214	2	11	9	N	10	128
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2100	2	8	9	N	7	135
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2074	2	12	9	N	11	146
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1916	2	10	9	N	9	155
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	N	1	156
TOTAL GAS PROD:			24,958	TOTAL CONDENSATE PROD:				97					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES "S"		WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-			67
02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-			67
03		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	N	-0-			67
04		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2413 2	N	16	18 9		83
05		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	N	-0-			83
06		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2641 2	N	35	39 9		118
07		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2539 2	N	4	4 9		122
08		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	N	-0-			122
09		2610 N	2456	-0-	-154	-0-	2456 2	N	-0-			122
10		2542 N	2501	-0-	-41	-0-	2501 2	N	-0-			122
11		2610 N	2456	-0-	-154	-0-	2412 2	N	40	44 9		162
12		2542 N	2353	-0-	-189	-0-	2339 2	N	13	14 9		175
TOTAL GAS PROD:		29,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		108				

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176329		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			128
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-		N	-0-			128
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128 1		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177776		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178916	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9285 - 9438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	184328	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12930	PERF. 9126 - 9368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FULTON 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	205566	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	13484	PERF. 9083 - 10290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		6944 X	6602	-0-	-342	-0-	6594 2	8 9	Y	7		19
02		6699 X	6115	-0-	-584	-0-	6061 2	54 9	Y	49	56 1	12
03		7161 X	6303	-0-	-858	-0-	6270 2	33 9	Y	30		42
04		6930 X	5986	-0-	-944	-0-	5957 2	29 9	Y	26	55 1	13
05		7161 X	6038	-0-	-1123	-0-	6038 2		Y	-0-		13
06		6390 X	5573	-0-	-817	-0-	5547 2	26 9	Y	24		37
07		6541 X	5995	-0-	-546	-0-	5988 2	7 9	Y	6		43
08		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5848 2	26 9	Y	24	54 1	13
09		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5567 2	8 9	Y	7		20
10		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5648 2	6 9	Y	5		25
11		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5351 2	14 9	Y	13		38
*12		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5633 2	30 9	Y	27	48 1	17
TOTAL GAS PROD:			70,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			218			

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225709	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	9424 - 10243
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FULTON "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226290	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	9004 - 10373
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	229856	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	8755 - 9837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			159
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1319	2	44	9	N	40	102	1	97
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			97
04	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	1159	2			N	-0-			97
05	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	1217	2	6	9	N	5			102
06	1320 N	923	-0-	-397	-0-	923	2			N	-0-			102
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			102
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			102
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			102
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			102
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			102
*12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 13,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		138
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		138
03	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2	N	-0-		138
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		138
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		138
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		138
07	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2	N	-0-		138
08	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	2	N	-0-		138
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		138
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		138
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		138
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		138

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154			
01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	260	1	4626 2	N	-0-	127
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	251	1	4472 2	N	103	230
03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	113 9		258 1	4645 2	N	76 185 1 121
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	84 9		242 1	4063 2	N	-0- 121
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	245 1	4380 2	N	26		147
06	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	29 9		231 1	4295 2	N	20 167
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	22 9		236 1	4406 2	N	-0- 167
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	218 1	3728 2	N	-0-		167
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	176 1	3394 2	N	-0-		167
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	216 1	3987 2	N	-0-		167
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	164 1	2992 2	N	129	181 1	115
*12	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	142 9		158 1	2575 2	N	-0- 115

TOTAL GAS PROD: 50,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230			
01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4012	2	259 9	N	235	188 1 99
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		N	-0-	99
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-	99
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-	99
05	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-	99
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4018	2	185 9	N	168	178 1 89
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		N	-0-	89
08	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2		N	-0-	89
09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4833	2	3 9	N	3	92
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3598	2	50 9	N	45	137
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-	137
*12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3309	2	173 9	N	157	187 1 107

TOTAL GAS PROD: 48,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-		31
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-		31
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-		31
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-		31
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-		31
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		31
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-		31
08	744 N	394	-0-	-350	-0-	394	2		N	-0-		31
09	720 N	304	-0-	-416	-0-	304	2		N	-0-		31
10	744 N	210	-0-	-534	-0-	210	2		N	-0-		31
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2		N	-0-		31
12	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2		N	-0-		31

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
MARSHALL "A"			WELL #:		8	RRCID -> 262702			COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1356	-0-	-442	-0-		1356 2		N	-0-			146
02		1682 N	1216	-0-	-466	-0-		1216 2		N	-0-			146
03		1674 N	1481	-0-	-193	-0-		1481 2		N	-0-			146
04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		1574 2		N	-0-			146
05		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485 2		N	-0-			146
06		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1459 2		N	-0-			146
07		1612 N	1611	-0-	-1	-0-		1611 2		N	-0-			146
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		1656 2		N	-0-			146
09		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		1784 2	39 9	N	35			181
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		1922 2	25 9	N	23	175 1		29
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1821 2		N	-0-			29
*12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1778 2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			19,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			58					

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 262713			COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 264766			COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

06	54370 X	54370	-0-	-0-	-0-	54370	2			N	-0-			-0-													
07	DELO PR	33557	-0-	33557	33557	33557	2			N	-0-			-0-													
08	58034 X	24477	-0-	-33557	-0-	24414	2	63	9	N	57			57													
09	40140 X	19420	-0-	-20720	-0-	19392	2	28	9	N	25			82													
10	41478 X	17237	-0-	-24241	-0-	17215	2	22	9	N	20			102													
11	40140 X	14981	-0-	-25159	-0-	14964	2	17	9	N	15			117													
12	33542 X	13785	-0-	-19757	-0-	13785	2			N	-0-			117													
TOTAL GAS PROD: 177,827														TOTAL CONDENSATE PROD: 117													

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)		06479 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
DONIE		WELL #: 1		RRCID -> 183581		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9109 - 9463					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICE		WELL #: 1		RRCID -> 185459		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9551 - 9673					
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	110	1		-0-
02	667 N	641	-0-	-26	-0-	641	2			N	-0-				-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-				-0-
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-				-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-				-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-				-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
10	1178 N	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-				-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
12	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	998	2	6	9	N	5	5	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,877				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

BEN WHEELER (BACON LIME)		07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
ARMOR RESOURCES LLC		031587													
MARSH, M.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8493 - 8506					
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	828	2	14	9	N	13				85
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	768	2	12	9	N	11				96
03	620 N	437	-0-	-183	-0-	389	2	48	9	N	44	123	1		17
04	600 N	26	-0-	-574	-0-	4	2	22	9	N	20				37
05	620 N	416	-0-	-204	-0-	402	2	14	9	N	13				50
06	600 N	435	-0-	-165	-0-	424	2	11	9	N	10				60
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	416	2	37	9	N	34				94
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-				94
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-				94
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				94
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	500	2	120	9	N	109	171	1		32
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				32
TOTAL GAS PROD:		5,329				TOTAL CONDENSATE PROD:		254							

OIL AND GAS DIVISION

BEN WHEELER (BACON LIME)		//CONT.// 07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
ARMOR RESOURCES LLC		//CONT.// 031587											
LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1035 2	28 9	Y	25			75
02		1073 N	1000	-0-	-73	-0-	961 2	39 9	Y	35			110
03		868 N	486	-0-	-382	-0-	486 2		Y	-0-	70 1		40
04		840 N	5	-0-	-835	-0-	5 2		Y	-0-	8 7		32
05		1240 N	502	-0-	-738	-0-	502 2		Y	-0-			32
06		990 N	530	-0-	-460	-0-	530 2		Y	-0-			32
07		682 N	520	-0-	-162	-0-	520 2		Y	-0-			32
08		620 N	517	-0-	-103	-0-	517 2		Y	-0-			32
09		540 N	508	-0-	-32	-0-	508 2		Y	-0-			32
10		589 N	508	-0-	-81	-0-	508 2		Y	-0-			32
11		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2		Y	-0-			32
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		6,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507					
01		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		Y	-0-			20
02		T. A.	192	-0-	192	-0-	192 2		Y	-0-			20
03		T. A.	97	-0-	97	-0-	289 2		Y	-0-			20
04		T. A.	1	-0-	1	-0-	290 2		Y	-0-	20 7		-0-
05		390 X	100	-0-	-290	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
06		240 N	106	-0-	-134	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
07		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
08		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.// 08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266274	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8002 - 9161
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIRTHRIGHT (SMACKOVER)		08381 666		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOPKINS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
HARGRAVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102002	COMPL. DATE	07/06/1967	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9478 - 9512
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
5177 #	4959	-0-	-218	-0-	4959	3	N	-0-	-0-		-0-
4843 #	4549	-0-	-294	-0-	4549	3	N	-0-	-0-		-0-
5115 #	4907	-0-	-208	-0-	4907	3	N	-0-	-0-		-0-
4950 #	4585	-0-	-365	-0-	4585	3	N	-0-	-0-		-0-
5115 #	1396	-0-	-3719	-0-	1396	3	N	-0-	-0-		-0-
4800 #	1753	-0-	-3047	-0-	1753	3	N	-0-	-0-		-0-
4898 #	1709	-0-	-3189	-0-	1709	3	N	-0-	-0-		-0-
4898 #	1798	-0-	-3100	-0-	1798	3	N	-0-	-0-		-0-
4590 #	2043	-0-	-2547	-0-	2043	3	N	-0-	-0-		-0-
1798 #	198	-0-	-1600	-0-	198	3	N	-0-	-0-		-0-
1740 #	125	-0-	-1615	-0-	125	3	N	-0-	-0-		-0-
1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,022	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)		10000 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	169108	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	14165	PERF.13941 - 14041
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
1457 #	1194	-0-	-263	-0-	1194	3	N	-0-	-0-		-0-
1363 #	1194	-0-	-169	-0-	1194	3	N	-0-	-0-		-0-
1457 #	1026	-0-	-431	-0-	1026	3	N	-0-	-0-		-0-
1410 #	569	-0-	-841	-0-	569	3	N	-0-	-0-		-0-
1426 #	703	-0-	-723	-0-	703	3	N	-0-	-0-		-0-
1230 #	1227	-0-	-3	-0-	1227	3	N	-0-	-0-		-0-
1271 #	1137	-0-	-134	-0-	1137	3	N	-0-	-0-		-0-
1023 #	1014	-0-	-9	-0-	1014	3	N	-0-	-0-		-0-
1230 #	971	-0-	-259	-0-	971	3	N	-0-	-0-		-0-
1271 #	956	-0-	-315	-0-	956	3	N	-0-	-0-		-0-
1230 #	949	-0-	-281	-0-	949	3	N	-0-	-0-		-0-
1147 #	556	-0-	-591	-0-	556	3	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,496	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP RILEY TRUST		10190 075 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
		WELL #:	1	RRCID ->	156825	COMPL. DATE	07/29/1995	TOTAL DEPTH	15153	PERF.	14827 - 15153					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		53072 X	45893	-0-	-7179	-0-	45893 3			N	-0-					-0-
02		42107 X	42107	-0-	-0-	-0-	42107 3			N	-0-					-0-
03		45663 X	43150	-0-	-2513	-0-	43150 3			N	-0-					-0-
04		44190 X	41788	-0-	-2402	-0-	41788 3			N	-0-					-0-
05		45663 X	40274	-0-	-5389	-0-	40274 3			N	-0-					-0-
06		44190 X	37776	-0-	-6414	-0-	37776 3			N	-0-					-0-
07		45012 X	38747	-0-	-6265	-0-	38741 3	6 9		N	5	4 1				1
08		43183 X	37581	-0-	-5602	-0-	37579 3	2 9		N	2	3 1				-0-
09		41790 X	38077	-0-	-3713	-0-	38077 3			N	-0-					-0-
10		40269 X	38223	-0-	-2046	-0-	38216 3	7 9		N	6	6 1				-0-
11		37770 X	35500	-0-	-2270	-0-	35475 3	25 9		N	23	22 1				1
12		39339 X	36331	-0-	-3008	-0-	36314 3	17 9		N	15	15 1				1
TOTAL GAS PROD:		475,447				TOTAL CONDENSATE PROD:				51						

RILEY TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	161377	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	14798 - 15035					
01		28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	6324 1	22275 3		N	-0-					-0-
02		23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	5916 1	17684 3		N	-0-					-0-
03		28475 X	28475	-0-	-0-	-0-	6324 1	22151 3		N	-0-					-0-
04		25783 X	25783	-0-	-0-	-0-	6120 1	19663 3		N	-0-					-0-
05		26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	6324 1	20280 3		N	-0-					-0-
06		25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	6120 1	19702 3		N	-0-					-0-
07		18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	1025 1	17826 3		N	3	2 1				1
							3 9									
08		18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	1032 1	17166 3		N	-0-	1 1				-0-
09		18836 X	18836	-0-	-0-	-0-	1040 1	17796 3		N	-0-					-0-
10		15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	1 1	15922 3		N	2	2 1				-0-
							2 9									
11		13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	1058 1	12899 3		N	9	8 1				1
							10 9									
*12		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	1039 1	13194 3		N	5	5 1				1
							6 9									
TOTAL GAS PROD:		258,902				TOTAL CONDENSATE PROD:				19						

RILEY TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	15427 - 15380					
01		403 X	381	-0-	-22	-0-	381 3			N	-0-					-0-
02		377 X	294	-0-	-83	-0-	294 3			N	-0-					-0-
03		434 X	155	-0-	-279	-0-	155 3			N	-0-					-0-
04		420 X	240	-0-	-180	-0-	240 3			N	-0-					-0-
05		434 X	347	-0-	-87	-0-	347 3			N	-0-					-0-
06		360 X	187	-0-	-173	-0-	187 3			N	-0-					-0-
07		361 X	361	-0-	-0-	-0-	360 3	1 9		N	1					1
08		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-	1 5				-0-
09		330 X	276	-0-	-54	-0-	276 3			N	-0-					-0-
10		372 X	65	-0-	-307	-0-	65 3			N	-0-					-0-
11		473 X	473	-0-	-0-	-0-	472 3	1 9		N	1					1
*12		372 X	186	-0-	-186	-0-	186 3			N	-0-	1 1				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,345				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
CAMP COOLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	15452	PERF.15040 - 15452		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		64480 X	60498	-0-	-3982	-0-	60498 3		N	-0-			1
02		56007 X	56007	-0-	-0-	-0-	56007 3		N	-0-			1
03		65193 X	62475	-0-	-2718	-0-	62475 3		N	-0-			1
04		62970 X	59409	-0-	-3561	-0-	59409 3		N	-0-			1
05		61699 X	61699	-0-	-0-	-0-	61699 3		N	-0-			1
06		60450 X	58548	-0-	-1902	-0-	58548 3		N	-0-			1
07		62844 X	62844	-0-	-0-	-0-	62837 3	7 9	N	6	6 1		1
08		59787 X	59787	-0-	-0-	-0-	59783 3	4 9	N	4	4 1		1
09		57330 X	56149	-0-	-1181	-0-	56149 3		N	-0-	1 5		-0-
10		66733 X	66733	-0-	-0-	-0-	66723 3	10 9	N	9	9 1		-0-
11		57330 X	50912	-0-	-6418	-0-	50879 3	33 9	N	30	29 1		1
12		59241 X	53575	-0-	-5666	-0-	53553 3	22 9	N	20	20 1		1
TOTAL GAS PROD:		708,636				TOTAL CONDENSATE PROD:				69			

RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15697 - 16300		
01		28086 X	27300	-0-	-786	-0-	27300 3		N	-0-			1
02		25262 X	25262	-0-	-0-	-0-	25262 3		N	-0-			1
03		27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	27204 3		N	-0-			1
04		26220 X	26113	-0-	-107	-0-	26113 3		N	-0-	1 5		-0-
05		27094 X	26954	-0-	-140	-0-	26953 3	1 9	N	1			1
06		26220 X	26025	-0-	-195	-0-	26025 3		N	-0-			1
07		27094 X	26945	-0-	-149	-0-	26943 3	2 9	N	2	2 1		1
08		26722 X	26604	-0-	-118	-0-	26603 3	1 9	N	1	2 1		-0-
09		25860 X	24877	-0-	-983	-0-	24877 3		N	-0-			-0-
10		26722 X	25241	-0-	-1481	-0-	25238 3	3 9	N	3	3 1		-0-
11		25860 X	21917	-0-	-3943	-0-	21902 3	15 9	N	14	13 1		1
12		26722 X	26161	-0-	-561	-0-	26150 3	11 9	N	10	10 1		1
TOTAL GAS PROD:		310,603				TOTAL CONDENSATE PROD:				31			

VARVEL, PEBBLE		WELL #:		1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.16215 - 16255		
01		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651 3		N	-0-			-0-
02		T. A.	4160	-0-	4160	4160	4160 3		N	-0-			-0-
03		T. A.	4275	-0-	4275	8435	4275 3		N	-0-			-0-
04		T. A.	4141	-0-	4141	12576	4141 3		N	-0-			-0-
05		16631 X	4055	-0-	-12576	-0-	4055 3		N	-0-			-0-
06		4290 X	4137	-0-	-153	-0-	4137 3		N	-0-			-0-
07		4433 X	3911	-0-	-522	-0-	3911 3		N	-0-			-0-
08		4278 X	3834	-0-	-444	-0-	3834 3		N	-0-			-0-
09		4140 X	2757	-0-	-1383	-0-	2757 3		N	-0-			-0-
10		4278 X	3982	-0-	-296	-0-	3982 3		N	-0-			-0-
11		4140 X	3732	-0-	-408	-0-	3732 3		N	-0-			-0-
12		3906 X	3694	-0-	-212	-0-	3694 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,329				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
RILEY TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.15268 - 15675			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RILEY TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234294	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	16485	PERF.15599 - 15766			
01	4216 X	97	-0-	-4119	-0-	97	3		N	-0-	-0-			
02	5017 X	262	-0-	-4755	-0-	262	3		N	-0-	-0-			
03	5363 X	59	-0-	-5304	-0-	59	3		N	-0-	-0-			
04	5190 X	288	-0-	-4902	-0-	288	3		N	-0-	-0-			
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-			
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-			
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-			
08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-	-0-			
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-	-0-			
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		10974 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
KERIS		WELL #:		2	RRCID ->	118813	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 8719 - 9358	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-	25
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	225	1	739	2	Y	-0-	25
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	272	1	895	2	Y	-0-	25
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	125	1	813	2	Y	-0-	25
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	25
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	25
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
09	DLQ G-10	945	-0-	945	945	161	1	784	2	Y	-0-	26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	945					Y	-0-	26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	945					Y	-0-	26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	945					Y	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		4,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
WILSON				WELL #:	2	RRCID ->	160242	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8914 - 9276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	52	-0-	-1374	-0-	13	1	39	2	Y	-0-				29
02	2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-					Y	-0-				29
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-				29
04	3000 N	5587	-0-	2587	2587	745	1	4842	2	Y	-0-				29
05	3100 N	4890	-0-	1790	4377	917	1	3963	2	Y	9				38
06	3000 N	3845	-0-	845	5222	728	1	3117	2	Y	-0-				38
07	8384 X	3162	-0-	-5222	-0-	684	1	2478	2	Y	-0-				38
08	DLQ G-10	3845	-0-	3845	3845	748	1	3097	2	Y	-0-				38
09	DLQ G-10	3566	-0-	3566	7411	609	1	2957	2	Y	-0-				38
10	12368 X	4957	-0-	-7411	-0-	838	1	4119	2	Y	-0-				38
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	318	1	1989	2	Y	-0-				38
*12	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	226	1	2169	2	Y	-0-				38
TOTAL GAS PROD:		34,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

WHITE				WELL #:	2	RRCID ->	161002	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8645 - 9280		
01	3100 N	3371	-0-	271	4059	857	1	2514	2	Y	-0-		48		
02	2900 N	3284	-0-	384	4443	765	1	2519	2	Y	-0-		48		
03	8440 X	3997	-0-	-4443	-0-	931	1	3066	2	Y	-0-		48		
04	2490 X	1782	-0-	-708	-0-	238	1	1544	2	Y	-0-		48		
05	2573 X	1680	-0-	-893	-0-	316	1	1364	2	Y	-0-		48		
06	2490 X	1929	-0-	-561	-0-	365	1	1564	2	Y	-0-		48		
07	2573 X	1807	-0-	-766	-0-	391	1	1416	2	Y	-0-		48		
08	DLQ G-10	1768	-0-	1768	1768	344	1	1424	2	Y	-0-		48		
09	DLQ G-10	1658	-0-	1658	3426	283	1	1375	2	Y	-0-		48		
10	5047 X	1621	-0-	-3426	-0-	274	1	1347	2	Y	-0-		48		
11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	222	1	1388	2	Y	-0-		48		
12	1705 N	1342	-0-	-363	-0-	127	1	1215	2	Y	-0-		48		
TOTAL GAS PROD:		25,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KERIS				WELL #:	3	RRCID ->	161233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8067 - 8250		
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	523	1	1532	2	Y	-0-		-0-		
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	477	1	1570	2	Y	-0-		-0-		
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	510	1	1680	2	Y	-0-		-0-		
04	2040 N	1703	-0-	-337	-0-	227	1	1476	2	Y	-0-		-0-		
05	2201 N	1574	-0-	-627	-0-	296	1	1278	2	Y	-0-		-0-		
06	2130 N	1837	-0-	-293	-0-	348	1	1489	2	Y	-0-		-0-		
07	1767 N	1570	-0-	-197	-0-	340	1	1230	2	Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	1775	-0-	1775	1775	345	1	1430	2	Y	-0-		-0-		
09	DLQ G-10	1722	-0-	1722	3497	294	1	1428	2	Y	-0-		-0-		
10	2000 N	1770	-0-	-230	3267	299	1	1471	2	Y	-0-		-0-		
11	3000 N	1663	-0-	-1337	1930	229	1	1434	2	Y	-0-		-0-		
*12	3100 N	1528	-0-	-1572	358	145	1	1383	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		21,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4030 X	2766	-0-	-1264	-0-	703	1	2063	2	N	-0-				-0-
02	3770 X	3083	-0-	-687	-0-	718	1	2365	2	N	-0-				-0-
03	4030 X	3292	-0-	-738	-0-	767	1	2525	2	N	-0-				-0-
04	3900 X	2622	-0-	-1278	-0-	350	1	2272	2	N	-0-				-0-
05	3286 X	2212	-0-	-1074	-0-	416	1	1796	2	N	-0-				-0-
06	3180 X	2922	-0-	-258	-0-	553	1	2369	2	N	-0-				-0-
07	3286 X	2132	-0-	-1154	-0-	462	1	1670	2	N	-0-				-0-
08	3286 X	2377	-0-	-909	-0-	462	1	1915	2	N	-0-				-0-
09	2910 X	2491	-0-	-419	-0-	426	1	2065	2	N	-0-				-0-
10	2970 X	1289	-0-	-1681	-0-	218	1	1071	2	N	-0-				-0-
11	2310 X	469	-0-	-1841	-0-	65	1	404	2	N	-0-				-0-
12	2387 N	9	-0-	-2378	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160							
01	2728 X	2686	-0-	-42	-0-	683	1	2003	2	N	-0-				99
02	2639 X	2101	-0-	-538	-0-	490	1	1611	2	N	-0-				99
03	3658 X	3061	-0-	-597	-0-	713	1	2348	2	N	-0-				99
04	3540 X	2346	-0-	-1194	-0-	313	1	2032	2	N	1				100
05	3658 X	1682	-0-	-1976	-0-	316	1	1364	2	N	2				102
06	2970 X	2459	-0-	-511	-0-	465	1	1993	2	N	1				103
07	3069 X	1856	-0-	-1213	-0-	399	1	1444	2	N	12				115
08	3069 X	2435	-0-	-634	-0-	473	1	1962	2	N	-0-	94	1		21
09	2460 X	1986	-0-	-474	-0-	339	1	1646	2	N	1				22
10	2542 X	2528	-0-	-14	-0-	427	1	2101	2	N	-0-				22
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	348	1	2171	2	N	5				27
*12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	221	1	2118	2	N	3				30
TOTAL GAS PROD:		28,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220							
01	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	521	1	1527	2	Y	-0-				72
02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	566	1	1864	2	Y	-0-				72
03	2139 N	1253	-0-	-886	-0-	292	1	961	2	Y	-0-				72
04	1980 N	878	-0-	-1102	-0-	117	1	761	2	Y	-0-				72
05	2232 N	1473	-0-	-759	-0-	277	1	1196	2	Y	-0-				72
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	293	1	1254	2	Y	-0-				72
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	265	1	961	2	Y	-0-				72
08	DLQ G-10	1604	-0-	1604	1604	312	1	1292	2	Y	-0-				72
09	DLQ G-10	1442	-0-	1442	3046	246	1	1196	2	Y	-0-				72
10	2000 N	1612	-0-	-388	2658	272	1	1340	2	Y	-0-				72
11	3000 N	1745	-0-	-1255	1403	241	1	1504	2	Y	-0-				72
*12	2997 N	1594	-0-	-1403	-0-	151	1	1443	2	Y	-0-				72
TOTAL GAS PROD:		18,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
WHITE		WELL #:		6	RRCID ->	163741	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8692 -	9205	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	213	1	624	2	N	-0-			50
02	754 N	621	-0-	-133	-0-	145	1	476	2	N	-0-			50
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	378	2	N	-0-			50
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	103	1	669	2	N	-0-			50
05	651 N	480	-0-	-171	-0-	90	1	390	2	N	-0-			50
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	92	1	394	2	N	-0-			50
07	806 N	374	-0-	-432	-0-	81	1	293	2	N	-0-			50
08	527 N	380	-0-	-147	-0-	74	1	306	2	N	-0-			50
09	480 N	254	-0-	-226	-0-	43	1	211	2	N	-0-			50
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	60	1	298	2	N	-0-			50
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	50	1	314	2	N	-0-			50
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		5,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE		WELL #:		7	RRCID ->	164391	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8712 -	9230	
01	3100 N	4116	-0-	1016	1016	1042	1	3055	2	Y	17		43	
02	2813 N	1797	-0-	-1016	-0-	19	9	419	1	1378	2	Y	-0-	43
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	401	1	1319	2	Y	-0-		43	
04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	362	1	2352	2	Y	-0-		43	
05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	470	1	2029	2	Y	-0-		43	
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	530	1	2270	2	Y	-0-		43	
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	598	1	2166	2	Y	-0-		43	
08	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	307	1	1273	2	Y	-0-		43	
09	DLQ G-10	2088	-0-	2088	3668	356	1	1731	2	Y	1		44	
10	2000 N	2255	-0-	255	3923	1	9	381	1	1874	2	Y	-0-	44
11	3000 N	2436	-0-	-564	3359	336	1	2098	2	Y	2		46	
*12	3100 N	2827	-0-	-273	3086	2	9	267	1	2560	2	Y	-0-	46
TOTAL GAS PROD:		29,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

KERIS		WELL #:		4	RRCID ->	164813	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8721 -	9362	
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-		61	
02	1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-		61	
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		61	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
KERIS		WELL #:		5	RRCID -> 170281	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8738 -	9420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	696	-0-	-327	-0-	177 1	519 2	N	-0-			48
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	288 1	948 2	N	4			52
							4 9						
03		1023 N	863	-0-	-160	-0-	201 1	661 2	N	1			53
							1 9						
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	109 1	707 2	N	4			57
							4 9						
05		1023 N	729	-0-	-294	-0-	137 1	592 2	N	-0-			57
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	167 1	715 2	N	-0-			57
07		837 N	11	-0-	-826	-0-	1 1	3 2	N	6			63
							7 9						
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	221 1	915 2	N	-0-	51 1		12
09		870 N	754	-0-	-116	-0-	129 1	625 2	N	-0-			12
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	156 1	765 2	N	-0-			12
11		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	244 1	1522 2	N	-0-			12
*12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	111 1	1065 2	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			10,994	TOTAL CONDENSATE PROD:						15			

WILSON		WELL #:		10	RRCID -> 171092	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8672 -	9306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6324 X	3725	-0-	-2599	-0-	946 1	2773 2	N	5			22
							6 9						
02		5916 X	3590	-0-	-2326	-0-	834 1	2747 2	N	8			30
							9 9						
03		5642 X	3696	-0-	-1946	-0-	861 1	2834 2	N	1			31
							1 9						
04		5460 X	2916	-0-	-2544	-0-	388 1	2524 2	N	4			35
							4 9						
05		3844 X	3258	-0-	-586	-0-	612 1	2643 2	N	3			38
							3 9						
06		3720 X	2962	-0-	-758	-0-	560 1	2396 2	N	5			43
							6 9						
07		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	1539 1	5571 2	N	2			45
							2 9						
08		3689 X	988	-0-	-2701	-0-	192 1	796 2	N	-0-	24 1		21
09		3150 X	1560	-0-	-1590	-0-	266 1	1294 2	N	-0-			21
10		4604 X	865	-0-	-3739	-0-	146 1	719 2	N	-0-			21
11		3540 X	563	-0-	-2977	-0-	78 1	485 2	N	-0-			21
12		3658 X	642	-0-	-3016	-0-	61 1	581 2	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			31,877	TOTAL CONDENSATE PROD:						28			

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
WILSON		WELL #:		7	RRCID ->	171159	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8696 - 9193		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	1987	-0-	-555	-0-	505	1	1482	2	N	-0-			57
02	2378 X	2253	-0-	-125	-0-	525	1	1728	2	N	-0-			57
03	2511 X	2070	-0-	-441	-0-	479	1	1577	2	N	13			70
04	2430 X	1951	-0-	-479	-0-	260	1	1687	2	N	4			74
05	2418 X	2063	-0-	-355	-0-	387	1	1673	2	N	3			77
06	2340 X	1467	-0-	-873	-0-	277	1	1187	2	N	3			80
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			80
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	544	1	2253	2	N	2	57	1	25
09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	367	1	1786	2	N	2			27
10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	379	1	1865	2	N	1			28
11	2700 X	2107	-0-	-593	-0-	290	1	1815	2	N	2			30
12	2232 N	1955	-0-	-277	-0-	185	1	1770	2	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		23,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

KERIS		WELL #:		6	RRCID ->	171880	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8740 - 9253		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 X	676	-0-	-6	-0-	172	1	504	2	N	-0-			18
02	701 X	701	-0-	-0-	-0-	163	1	538	2	N	-0-			18
03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	165	1	542	2	N	-0-			18
04	660 X	646	-0-	-14	-0-	86	1	560	2	N	-0-			18
05	744 X	616	-0-	-128	-0-	116	1	500	2	N	-0-			18
06	777 X	777	-0-	-0-	-0-	147	1	630	2	N	-0-			18
07	744 X	645	-0-	-99	-0-	140	1	505	2	N	-0-			18
08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	153	1	632	2	N	-0-			18
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	137	1	663	2	N	-0-			18
10	812 X	812	-0-	-0-	-0-	137	1	675	2	N	-0-	1	7	17
11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	108	1	676	2	N	-0-			17
12	837 N	669	-0-	-168	-0-	63	1	606	2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		8,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	357	1	1047	2	Y	-0-				18
02	1537 X	1444	-0-	-93	-0-	336	1	1108	2	Y	-0-				18
03	1643 X	1325	-0-	-318	-0-	308	1	1015	2	Y	2				20
04	1590 X	1427	-0-	-163	-0-	190	1	1234	2	Y	3				23
05	1550 X	1021	-0-	-529	-0-	192	1	829	2	Y	-0-				23
06	1500 X	979	-0-	-521	-0-	185	1	792	2	Y	2				25
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1				26
08	DLQ G-10	852	-0-	852	852	165	1	687	2	Y	-0-				26
09	DLQ G-10	776	-0-	776	1628	133	1	643	2	Y	-0-				26
10	2000 N	805	-0-	-1195	433	136	1	669	2	Y	-0-				26
11	1194 N	761	-0-	-433	-0-	105	1	656	2	Y	-0-				26
12	806 N	619	-0-	-187	-0-	59	1	560	2	Y	-0-				26

TOTAL GAS PROD: 11,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200						
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	214	1	627	2	Y	-0-				9
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	187	1	614	2	Y	-0-				9
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	190	1	626	2	Y	-0-				9
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	102	1	662	2	Y	-0-				9
05	713 N	686	-0-	-27	-0-	129	1	557	2	Y	-0-				9
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	137	1	587	2	Y	-0-				9
07	713 N	656	-0-	-57	-0-	142	1	514	2	Y	-0-				9
08	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	197	1	815	2	Y	-0-				9
09	DLQ G-10	853	-0-	853	1865	146	1	707	2	Y	-0-				9
10	2000 N	832	-0-	-1168	697	141	1	691	2	Y	-0-				9
11	1533 N	836	-0-	-697	-0-	115	1	721	2	Y	-0-				9
12	868 N	740	-0-	-128	-0-	70	1	670	2	Y	-0-				9

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212						
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	355	1	1040	2	N	4				30
02	1363 X	1120	-0-	-243	-0-	260	1	857	2	N	3				33
03	1457 X	1209	-0-	-248	-0-	282	1	927	2	N	-0-				33
04	1410 X	828	-0-	-582	-0-	110	1	716	2	N	2				35
05	1395 X	753	-0-	-642	-0-	141	1	610	2	N	2				37
06	1350 X	582	-0-	-768	-0-	110	1	472	2	N	-0-				37
07	1209 X	621	-0-	-588	-0-	133	1	480	2	N	7				44
08	1209 X	914	-0-	-295	-0-	178	1	736	2	N	-0-				44
09	840 X	708	-0-	-132	-0-	121	1	586	2	N	1				45
10	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	197	1	966	2	N	5				50
11	870 X	684	-0-	-186	-0-	93	1	587	2	N	4				54
12	744 N	469	-0-	-275	-0-	44	1	425	2	N	-0-				54

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	30	1 87 2	N	-0-		14
02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	40	1 131 2	N	-0-		14
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	43	1 143 2	N	-0-		14
04	120 X	100	-0-	-20	-0-	13	1 87 2	N	-0-		14
05	186 X	115	-0-	-71	-0-	22	1 93 2	N	-0-		14
06	180 X	53	-0-	-127	-0-	10	1 43 2	N	-0-		14
07	186 X	64	-0-	-122	-0-	14	1 50 2	N	-0-		14
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	63	1 259 2	N	-0-		14
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	64	1 309 2	N	-0-		14
10	209 X	209	-0-	-0-	-0-	35	1 174 2	N	-0-		14
11	300 X	229	-0-	-71	-0-	32	1 197 2	N	-0-		14
12	341 N	232	-0-	-109	-0-	22	1 210 2	N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		2,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	622	1 1824 2	N	19		67
02	2349 N	2077	-0-	-272	-0-	483	1 1591 2	N	3		70
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	602	1 1981 2	N	-0-		70
04	2400 N	2158	-0-	-242	-0-	288	1 1870 2	N	-0-		70
05	2232 N	1704	-0-	-528	-0-	320	1 1384 2	N	-0-		70
06	2490 N	1546	-0-	-944	-0-	293	1 1253 2	N	-0-		70
07	2232 N	2072	-0-	-160	-0-	443	1 1606 2	N	21		91
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	431	1 1784 2	N	-0-		91
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	385	1 1869 2	N	-0-		91
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	402	1 1975 2	N	-0-		91
11	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	365	1 2282 2	N	12		103
*12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	231	1 2208 2	N	-0-		103
TOTAL GAS PROD:		26,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1922 X	1215	-0-	-707	-0-	309	1 906 2	N	-0-		29
02	1798 X	1155	-0-	-643	-0-	269	1 886 2	N	-0-		29
03	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	306	1 1008 2	N	-0-		29
04	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	161	1 1048 2	N	-0-		29
05	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	364	1 1574 2	N	-0-		29
06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	326	1 1395 2	N	-0-		29
07	1333 X	1104	-0-	-229	-0-	239	1 865 2	N	-0-		29
08	1953 X	1459	-0-	-494	-0-	282	1 1171 2	N	5		34
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	496	1 2407 2	N	10		44
10	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	377	1 1850 2	N	-0-	3 7	41
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	287	1 1796 2	N	8		49
*12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	159	1 1519 2	N	4		53
TOTAL GAS PROD:		20,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040							
JACKSON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 160175	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 10717	PERF. 9132	- 9262		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RABALAIS, F.W. INC.				687720				TOTAL DEPTH 11782			PERF.10457 - 10554
HUNT, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 120135	COMPL. DATE 03/01/1986					
01	2945 X	1930	-0-	-1015	-0-	87 1	1843 2	N	-0-		-0-
02	2755 X	1558	-0-	-1197	-0-	70 1	1488 2	N	-0-		-0-
03	2449 X	1849	-0-	-600	-0-	83 1	1766 2	N	-0-		-0-
04	2370 X	1566	-0-	-804	-0-	70 1	1496 2	N	-0-		-0-
05	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	88 1	1869 2	N	-0-		-0-
06	1860 X	1561	-0-	-299	-0-	71 1	1490 2	N	-0-		-0-
07	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	85 1	1810 2	N	-0-		-0-
08	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	94 1	1996 2	N	-0-		-0-
09	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	92 1	1967 2	N	-0-		-0-
10	1953 X	1649	-0-	-304	-0-	74 1	1575 2	N	-0-		-0-
11	1830 X	1403	-0-	-427	-0-	63 1	1340 2	N	-0-		-0-
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,517	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				TOTAL DEPTH 11100			PERF. 8786 - 9270
WILSON "V"				WELL #: 1	RRCID -> 120540	COMPL. DATE	N/A				
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5 1	207 2	Y	1		10
						1 9					
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		10
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		10
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			213	TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WILSON "V"		WELL #:		2	RRCID ->	170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8852 - 10192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	53 2	Y	-0-		7
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		7
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		7
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			54	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILSON "V"		WELL #:		3	RRCID ->	242999	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 9028 - 10290	
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	43 1	1981 2	Y	12		91	
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	13 9	27 1	1542 2	Y	18	1 8	108
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	20 9	45 1	1991 2	Y	17		125
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	19 9	39 1	1942 2	Y	3		128
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	3 9	34 1	1802 2	Y	17		145
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	19 9	39 1	1815 2	Y	7		152
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	8 9	29 1	1820 2	Y	2		154
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2 9	46 1	2007 2	Y	7		161
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	8 9	40 1	1752 2	Y	12		173
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	13 9	37 1	1822 2	Y	11	163 1	21
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	12 9	48 1	2050 2	Y	8		29
*12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	9 9	42 1	2019 2	Y	3		32
						3 9						
TOTAL GAS PROD:			23,141	TOTAL CONDENSATE PROD:			117					

XTO ENERGY INC.		945936		2T	RRCID ->	173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8734 - 9604	
BRADLEY "A"		WELL #:		2T								
01	186 N	16	-0-	-170	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		10	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		10	
03	217 N	32	-0-	-185	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		10	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		10	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		10	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		10	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		10	
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-		10	
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-		10	
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-		10	
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	-0-		10	
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		10	
TOTAL GAS PROD:			282	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176424	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7150	- 9394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	178	-0-	-132	-0-	13 1	165 2	Y	-0-			30
02	261 N	225	-0-	-36	-0-	12 1	213 2	Y	-0-			30
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	13 1	208 2	Y	-0-			30
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	Y	-0-			30
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	13 1	232 2	Y	-0-			30
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	11 1	184 2	Y	-0-			30
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	7 1	123 2	Y	-0-			30
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	13 1	225 2	Y	-0-			30
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	10 1	184 2	Y	-0-			30
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y	-0-			30
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14 1	255 2	Y	-0-			30
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	10 1	172 2	Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		2,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 176711	COMPL. DATE 03/23/2001	TOTAL DEPTH 9587	PERF. 6908	- 9446		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178242	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 7100	- 9410		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
BRADLEY "A"		WELL #:		6-T	RRCID -> 178524	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH 9535	PERF. 8722	- 9367								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BRADLEY "A"		WELL #:		7-T	RRCID -> 179020	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 8802	- 9499	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	Y	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	Y	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	Y	-0-	-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	5 1	98 2	Y	-0-	-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	6 1	106 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	44	-0-	-106	-0-	2 1	42 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	19	-0-	-74	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	5 1	81 2	Y	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	Y	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	Y	-0-	-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BRADLEY "A"		WELL #:		8	RRCID -> 181107	COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 8884	- 9588	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 2	Y	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	Y	-0-	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	36 1	587 2	Y	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	472 2	Y	-0-	-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35 1	602 2	Y	-0-	-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37 1	617 2	Y	-0-	-0-
07	527 N	427	-0-	-100	-0-	22 1	405 2	Y	-0-	-0-
08	651 N	527	-0-	-124	-0-	28 1	499 2	Y	-0-	-0-
09	660 N	383	-0-	-277	-0-	20 1	363 2	Y	-0-	-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	24 1	429 2	Y	-0-	-0-
11	510 N	150	-0-	-360	-0-	8 1	142 2	Y	-0-	-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	19 1	350 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,118				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BRADLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	181327	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	8842 -	9518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		806 N	654	-0-	-152	-0-	49 1	605 2	Y	-0-				13
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	55 1	1004 2	Y	-0-				13
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	54 1	887 2	Y	-0-				13
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	46 1	872 2	Y	-0-				13
05		1147 N	979	-0-	-168	-0-	53 1	926 2	Y	-0-				13
06		900 N	813	-0-	-87	-0-	46 1	767 2	Y	-0-				13
07		961 N	759	-0-	-202	-0-	39 1	720 2	Y	-0-				13
08		992 N	773	-0-	-219	-0-	41 1	732 2	Y	-0-				13
09		810 N	467	-0-	-343	-0-	24 1	443 2	Y	-0-				13
10		744 N	557	-0-	-187	-0-	29 1	528 2	Y	-0-				13
11		750 N	390	-0-	-360	-0-	20 1	370 2	Y	-0-				13
12		496 N	490	-0-	-6	-0-	26 1	464 2	Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		8,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOX CHURCH (PETTIT)				10974 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
WHITE		WELL #:		4	RRCID ->	271869	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	6553 -	6696	
01		3813 N	3110	-0-	-703 B	-0-	786 1	2305 2	Y	17				64
02		3625 N	3113	-0-	-512 B	-0-	724 1	2381 2	Y	7				71
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-			8 9							
03		3126 N	3126	-0-	-0- B	-0-	726 1	2389 2	Y	10				81
04		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	287 1	1865 2	Y	3				84
05		1697 N	1645	-0-	-52 B	-0-	309 1	1334 2	Y	2				86
06		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	406 1	1739 2	Y	9				95
07		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	244 1	881 2	Y	-0-				95
08	DLQ	G-10	1464	-0-	1464 B	1464	284 1	1178 2	Y	2				97
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1464			2 9							
09	DLQ	G-10	1612	-0-	1612 B	3076	275 1	1334 2	Y	3				100
10		4935 N	1859	-0-	-3076 B	-0-	314 1	1541 2	Y	4				104
11		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	137 1	859 2	Y	-0-				104
12		1488 N	522	-0-	-966 B	-0-	49 1	473 2	Y	-0-				104
TOTAL GAS PROD:		22,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

WHITE				WELL #:	12	RRCID ->	272747	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6605 -	6614
01		163 N	54	-0-	-109 B	-0-	14 1	40 2	N	-0-				19
02		58	69	-0-	11 B	11	16 1	53 2	N	-0-				19
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		11										
03		101 N	90	-0-	-11 B	-0-	21 1	69 2	N	-0-				19
04		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	10 1	68 2	N	-0-				19
05		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	9 1	40 2	N	-0-				19
06		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	12 1	51 2	N	-0-				19
07		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	14 1	48 2	N	-0-				19
08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	12 1	48 2	N	-0-				19
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	13 1	60 2	N	-0-				19
10		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	9 1	43 2	N	-0-				19
11		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	9 1	58 2	N	-0-				19
12		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	5 1	49 2	N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
KERIS		WELL #:		12	RRCID ->	273072	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6628 - 6766
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE		WELL #:		8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6546 - 6688
01	5373	3864	-0-	-1509	B	8704	978	1	2869	2	N	15
							17	9				168
							12	9				1
02	15199 R	6495	-0-	-8704	B	-0-	1511	1	4972	2	N	11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				24	9				
03	10828	9363	-0-	-1465	B	-1465	2176	1	7163	2	N	22
							6	9				50
04	7979	2316	-0-	-5663	B	-7128	308	1	2002	2	N	5
							6	9				55
05	9424	1637	-0-	-7787	B	-14915	308	1	1329	2	N	-0-
06	5501	1390	-0-	-4111	B	-19026	263	1	1127	2	N	-0-
07	892	988	-0-	96	B	-18930	214	1	774	2	N	-0-
08	DLQ G-10	1423	-0-	1423	B	-17507	275	1	1142	2	N	5
							6	9				60
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17507									
09	DLQ G-10	7896	-0-	7896	B	-9611	1346	1	6533	2	N	15
							17	9				75
10	0	7556	-0-	7556	B	-2055	1274	1	6263	2	N	17
							19	9				92
11	0	6179	-0-	6179	B	4124	851	1	5314	2	N	13
							14	9				105
12	1457	4913	-0-	3456	B	7580	463	1	4436	2	N	13
							14	9				118

TOTAL GAS PROD: 54,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6617 - 6735
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	193366					N	-0-
02	0 Z	132	-0-	132	B	193498	31	1	101	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				193498								
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	193498					N	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	193498					N	-0-
05	526	-0-	-0-	-526	B	192972					N	-0-
06	476	-0-	-0-	-476	B	192496					N	-0-
07	77	-0-	-0-	-77	B	192419					N	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	192419					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				192419								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	192419					N	-0-
10	2750 N	-0-	-0-	-2750	B	189669					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	189669					N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	189669					N	-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (RODESSA)		10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	8370	47	-0-	-8323	-0-	12	1	35	2	N	-0-			115
02	377	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			115
03	403	13	-0-	-390	-0-	3	1	10	2	N	-0-			115
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			115
05	749	749	-0-	-0-	-0-	141	1	608	2	N	-0-			115
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	434	1	1860	2	N	13			128
						14	9							
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	515	1	1864	2	N	25			153
						28	9							
08	3100 N	3112	-0-	12	12	601	1	2490	2	N	19	126	1	46
						21	9							
09	3000 N	3106	-0-	106	118	526	1	2555	2	N	23			69
						25	9							
10	3461	3461	-0-	-0-	118	580	1	2849	2	N	29			98
						32	9							
*11	3508	3508	-0-	-0-	118	481	1	3002	2	N	23			121
						25	9							
12	3162	2712	-0-	-450	-0-	253	1	2427	2	N	29			150
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		21,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		161								

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
BRADLEY "A" SWD		WELL #: 1		RRCID -> 181893		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6024 - 6348				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOX CHURCH (SMACKOVER)		10974 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
JACKSON, J. F.		WELL #: 1SW		RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 4578 - 5882				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (SMACKOVER) //CONT.// 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1023 N	416	-0-	-607	-0-	106	1	310	2	Y	-0-		8	
02		754 N	489	-0-	-265	-0-	114	1	375	2	Y	-0-		8	
03		496 N	421	-0-	-75	-0-	98	1	323	2	Y	-0-		8	
04		390 N	133	-0-	-257	-0-	18	1	115	2	Y	-0-		8	
05		527 N	276	-0-	-251	-0-	52	1	224	2	Y	-0-		8	
06		420 N	20	-0-	-400	-0-	4	1	16	2	Y	-0-		8	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		8	
08	DLQ	G-10	330	-0-	330	330	64	1	266	2	Y	-0-		8	
09	DLQ	G-10	28	-0-	28	358	5	1	23	2	Y	-0-		8	
10		373 N	15	-0-	-358	-0-	3	1	12	2	Y	-0-		8	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		8	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:			2,136											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	165836	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7947 - 8219	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
*04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON		WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7341 - 7398
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 5562 - 6138
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210								
01	3100 N	2889	-0-	-211	164	735	1	2154	2	Y	-0-					-0-
02	2859 X	2695	-0-	-164	-0-	628	1	2067	2	Y	-0-					-0-
03	3472 X	2426	-0-	-1046	-0-	565	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	272	1	1766	2	Y	-0-					-0-
05	3472 X	1873	-0-	-1599	-0-	352	1	1521	2	Y	-0-					-0-
06	2790 X	2291	-0-	-499	-0-	434	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	2883 X	1969	-0-	-914	-0-	426	1	1543	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2269	-0-	2269	2269	441	1	1828	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1706	-0-	1706	3975	291	1	1415	2	Y	-0-					-0-
10	2000 N	2159	-0-	159	4134	365	1	1794	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2001	-0-	-999	3135	276	1	1725	2	Y	-0-					-0-
*12	3100 N	2196	-0-	-904	2231	208	1	1988	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1 46 2	N	-0-		7
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1 32 2	N	-0-		7
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	32	1 105 2	N	-0-		7
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	80	1 523 2	N	-0-		7
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	252	1 1091 2	N	-0-		7
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	240	1 1027 2	N	-0-		7
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	310	1 1123 2	N	1		8
						1	9				
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	304	1 1260 2	N	-0-		8
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	281	1 1369 2	N	-0-		8
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	315	1 1549 2	N	-0-		8
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	249	1 1558 2	N	-0-		8
*12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	156	1 1489 2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		13,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146			
01	4960 X	3146	-0-	-1814	-0-	800	1 2346 2	N	-0-		13
02	4640 X	3003	-0-	-1637	-0-	700	1 2303 2	N	-0-		13
03	3689 X	2938	-0-	-751	-0-	685	1 2253 2	N	-0-		13
04	3030 X	2326	-0-	-704	-0-	310	1 2016 2	N	-0-		13
05	3224 X	2104	-0-	-1120	-0-	396	1 1708 2	N	-0-		13
06	3120 X	2598	-0-	-522	-0-	492	1 2106 2	N	-0-		13
07	3224 X	2500	-0-	-724	-0-	541	1 1959 2	N	-0-		13
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	584	1 2421 2	N	-0-		13
09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	467	1 2267 2	N	-0-		13
10	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	430	1 2111 2	N	-0-		13
11	2910 X	2683	-0-	-227	-0-	370	1 2313 2	N	-0-		13
12	3007 X	2793	-0-	-214	-0-	264	1 2529 2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		32,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930			
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	260	1 1124 2	N	-0-		-0-
06	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	902	1 3862 2	N	-0-		-0-
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	1197	1 4335 2	N	-0-		-0-
08	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	483	1 2000 2	N	-0-		-0-
09	3480 X	2235	-0-	-1245	-0-	382	1 1853 2	N	-0-		-0-
10	3596 X	2080	-0-	-1516	-0-	352	1 1728 2	N	-0-		-0-
11	3480 X	2371	-0-	-1109	-0-	327	1 2044 2	N	-0-		-0-
12	3596 X	1876	-0-	-1720	-0-	177	1 1699 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
03	195	X	195	-0-	-0-	-0-	46 1	149 2		N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	168 1	728 2		N	-0-					60
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	118 1	505 2		N	-0-					60
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	67 1	243 2		N	-0-					60
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-					60
09	630	N	66	-0-	-564	-0-	11 1	55 2		N	-0-					60
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	80 1	396 2		N	-0-					60
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	32 1	202 2		N	-0-					60
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34 1	331 2		N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		3,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084								
01	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	570 1	1671 2		N	-0-					51
02	2175	N	2156	-0-	-19	-0-	502 1	1654 2		N	-0-					51
03	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	424 1	1396 2		N	-0-					51
04	2160	N	1210	-0-	-950	-0-	161 1	1049 2		N	-0-					51
05	2294	N	1238	-0-	-1056	-0-	233 1	1005 2		N	-0-					51
06	1770	N	1103	-0-	-667	-0-	209 1	894 2		N	-0-					51
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	312 1	1130 2		N	-0-					51
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	350 1	1447 2		N	-0-					51
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	254 1	1234 2		N	-0-					51
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	258 1	1263 2		N	-0-					51
11	1740	N	1388	-0-	-352	-0-	192 1	1196 2		N	-0-					51
12	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	129 1	1234 2		N	-0-					51
TOTAL GAS PROD:		18,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON		WELL #: 14		RRCID -> 241790		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086								
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/10/2014 - P/A		12/10/2014										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
WHITE		WELL #:		15	RRCID ->	246762	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 - 6812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 - 7456
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 - 7220	
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	-0-	
02	203 N	79	-0-	-124	-0-	14	1	65	2	Y	-0-	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	32	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	32 1	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		637				TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LP JACKSON		//CONT.// //CONT.//	10974 800 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18 1	247 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	42	-0-	-74	-0-	7 1	35 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	32	1	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		307				TOTAL CONDENSATE PROD:			32		

JACKSON		WELL #:	4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7072 - 7124
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24 1	323 2	Y	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	55 1	261 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	32	1	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		663				TOTAL CONDENSATE PROD:			32		

SM ENERGY COMPANY WHITE		788997 WELL #:	9	RRCID ->	168490	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7078 - 7139
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
BRADLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 176423	COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7150	- 7180			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRADLEY "A"				WELL #: 4	RRCID -> 176709	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 9587	PERF. 6908	- 7186			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRADLEY "A"				WELL #: 5	RRCID -> 178241	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 7100	- 8002			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BRADLEY "A"		WELL #:		6-C	RRCID -> 178525	COMPL. DATE 06/28/2000	TOTAL DEPTH 9535	PERF. 6834	- 6840					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID -> 179019	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 6872	- 6876					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 181414	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6900	- 6906					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANTON (COTTON VALLEY)		11470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
MARSHALL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 119924		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL "A"		WELL #: 1 X		RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200				
01	9548	X	9495	-0-	-53	-0-	9495 3	N	-0-			-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917 3	N	-0-			-0-
03	9610	X	9569	-0-	-41	-0-	9569 3	N	-0-			-0-
04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310 3	N	-0-			-0-
05	9579	X	9553	-0-	-26	-0-	9553 3	N	-0-			-0-
06	9270	X	9149	-0-	-121	-0-	9149 3	N	-0-			-0-
07	9610	X	9550	-0-	-60	-0-	9549 3	N	1			1
08	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668 3	N	-0-			1
09	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391 3	N	-0-	1	5	-0-
10	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9665 3	N	1	1	1	-0-
11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8851 3	N	7	9	6	1
*12	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8308 3	N	3	9	3	1
TOTAL GAS PROD:		111,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

LODI OPERATING COMPANY LLC		505336		CORBY		WELL #: 1		RRCID -> 119501		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7020 X	5837	-0-	-1183	-0-	5837	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	5243	-0-	5243	5243	5243	3		N	-0-			-0-
03		10459 X	5216	-0-	-5243	-0-	5216	3		N	-0-			-0-
04		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3		N	-0-			-0-
05		5673 X	5408	-0-	-265	-0-	5408	3		N	-0-			-0-
06		5490 X	4798	-0-	-692	-0-	4798	3		N	-0-			-0-
07		5673 X	4895	-0-	-778	-0-	4895	3		N	-0-			-0-
08		5208 X	4639	-0-	-569	-0-	4639	3		N	-0-			-0-
09		5040 X	4687	-0-	-353	-0-	4687	3		N	-0-			-0-
10		5208 X	4599	-0-	-609	-0-	4599	3		N	-0-			-0-
11		4800 X	4353	-0-	-447	-0-	4353	3		N	-0-			-0-
12		4898 X	4002	-0-	-896	-0-	4002	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

01		8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	7619	-0-	7619	7619	7619	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	7460	-0-	7460	15079	7460	3		N	-0-			-0-
04		T. A.	6418	-0-	6418	21497	6418	3		N	-0-			-0-
05		29045 X	7548	-0-	-21497	-0-	7548	3		N	-0-			-0-
06		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3		N	-0-			-0-
07		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3		N	-0-			-0-
08		6324 X	6146	-0-	-178	-0-	6146	3		N	-0-			-0-
09		6120 X	5265	-0-	-855	-0-	5265	3		N	-0-			-0-
10		6324 X	4000	-0-	-2324	-0-	4000	3		N	-0-			-0-
11		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-				N	-0-			-0-
12		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

01		16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	16540	3		N	-0-			-0-
02		12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	3		N	-0-			-0-
03		14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	3		N	-0-			-0-
04		13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	3		N	-0-			-0-
05		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	3		N	-0-			-0-
06		10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	3		N	-0-			-0-
07		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
08		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
09		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
10		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3		N	-0-			-0-
11		13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	3		N	-0-			-0-
*12		13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	11606	-0-	11606	11606	11606	3		N	-0-			-0-
03		27586 X	15980	-0-	-11606	-0-	15980	3		N	-0-			-0-
04		13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	3		N	-0-			-0-
05		13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	3		N	-0-			-0-
06		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	3		N	-0-			-0-
07		13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3		N	-0-			-0-
08		15066 X	13808	-0-	-1258	-0-	13808	3		N	-0-			-0-
09		14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	14537	3		N	-0-			-0-
10		14632 X	12883	-0-	-1749	-0-	12883	3		N	-0-			-0-
11		14160 X	12967	-0-	-1193	-0-	12967	3		N	-0-			-0-
12		15035 X	13281	-0-	-1754	-0-	13281	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338														
01		25850 X	25850	-0-	-0-	-0-	25850	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	24608	-0-	24608	24608	24608	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	23963	-0-	23963	48571	23963	3		N	-0-			-0-
04		T. A.	24806	-0-	24806	73377	24806	3		N	-0-			-0-
05		100014 X	26637	-0-	-73377	-0-	26637	3		N	-0-			-0-
06		25470 X	24703	-0-	-767	-0-	24703	3		N	-0-			-0-
07		26319 X	25312	-0-	-1007	-0-	25312	3		N	-0-			-0-
08		25482 X	24682	-0-	-800	-0-	24682	3		N	-0-			-0-
09		25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	25889	3		N	-0-			-0-
10		26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	26348	3		N	-0-			-0-
11		24686 X	24686	-0-	-0-	-0-	24686	3		N	-0-			-0-
*12		25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	25544	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127 DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228														
01		6386 X	4260	-0-	-2126	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
02		6554 X	3657	-0-	-2897	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
03		7006 X	3164	-0-	-3842	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
04		6780 X	4154	-0-	-2626	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
05		5487 X	3392	-0-	-2095	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
06		4110 X	2139	-0-	-1971	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
07		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-			-0-
08		4278 X	2645	-0-	-1633	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
09		4140 X	1409	-0-	-2731	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
10		3379 X	2049	-0-	-1330	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
11		2550 X	1947	-0-	-603	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

01	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
02	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
03	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
04	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
05	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
06	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
07	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
08	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
09	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
10	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
11	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
*12	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			99,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//		11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.//		870311							
JOHNSON, A. B.		WELL #: 5		RRCID -> 230820		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11036 X	8393	-0-	-2643	-0-	8393 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5440	-0-	5440	5440	5440 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6194	-0-	6194	11634	6194 2	N	-0-	-0-
04	20567 X	8933	-0-	-11634	-0-	8933 2	N	-0-	-0-
05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064 2	N	-0-	-0-
06	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154 2	N	-0-	-0-
07	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335 2	N	-0-	-0-
08	6448 X	6388	-0-	-60	-0-	6388 2	N	-0-	-0-
09	6240 X	6177	-0-	-63	-0-	6177 2	N	-0-	-0-
10	6448 X	3624	-0-	-2824	-0-	3624 2	N	-0-	-0-
11	8160 X	3655	-0-	-4505	-0-	3655 2	N	-0-	-0-
12	8339 X	7643	-0-	-696	-0-	7643 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		81,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 266199		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400	
01	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559 2	N	-0-	-0-
02	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9643 2	N	-0-	-0-
03	9827 X	9255	-0-	-572	-0-	9255 2	N	-0-	-0-
04	9510 X	9026	-0-	-484	-0-	9026 2	N	-0-	-0-
05	9827 X	9698	-0-	-129	-0-	9698 2	N	-0-	-0-
06	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525 2	N	-0-	-0-
07	9827 X	9292	-0-	-535	-0-	9292 2	N	-0-	-0-
08	9703 X	9214	-0-	-489	-0-	9214 2	N	-0-	-0-
09	9540 X	8992	-0-	-548	-0-	8992 2	N	-0-	-0-
10	9858 X	8594	-0-	-1264	-0-	8594 2	N	-0-	-0-
11	9540 X	6223	-0-	-3317	-0-	6223 2	N	-0-	-0-
*12	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		110,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRANTON (RODESSA)		11470 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		090870							
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 191587		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554	
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-	-0-
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	111 3	N	-0-	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BRANTON (RODESSA)		//CONT.// 11470 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	12907	3	25	9	N	23	398
02	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	11284	3	173	9	N	157	374
03	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8986	3	6	9	N	5	198
04	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9674	3	3	9	N	3	201
05	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	10495	3	372	9	N	338	349
06	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5875	3	41	9	N	37	205
07	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9895	3	77	9	N	70	107
08	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10537	3	22	9	N	20	127
09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-	127
10	4650 X	384	-0-	-4266	-0-	345	3	39	9	N	35	162
11	4500 X	134	-0-	-4366	-0-	123	3	11	9	N	10	172
12	4650 X	127	-0-	-4523	-0-	108	3	19	9	N	17	189
TOTAL GAS PROD:		86,097				TOTAL CONDENSATE PROD:		715				

C. W. RESOURCES, INC.		121085		RRCID -> 192513		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682				
SANDERS		WELL #: 1										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1897	2	15	9	Y	14	144
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1625	2	110	9	Y	100	244
03	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1536	2	20	9	Y	18	83
04	1860 X	1192	-0-	-668	-0-	1126	2	66	9	Y	60	143
05	1922 X	1266	-0-	-656	-0-	1216	2	50	9	Y	45	188
06	1860 X	448	-0-	-1412	-0-	427	2	21	9	Y	19	41
07	1860 X	454	-0-	-1406	-0-	445	2	9	9	Y	8	49
08	1550 X	1227	-0-	-323	-0-	1191	2	36	9	Y	33	82
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1378	2	39	9	Y	35	117
10	1271 X	389	-0-	-882	-0-	389	2			Y	-0-	117
11	1200 X	647	-0-	-553	-0-	647	2			Y	-0-	117
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		12,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		332				

CORBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194790		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-	117
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	117
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	117
04	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	2			Y	-0-	117
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-	117
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	117
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	117
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	117
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-	117
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	117
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	117
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
KEATING ENERGY, INC.				453142									
PHELPS NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	186031	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8499 - 8507		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
RUSSELL "A"													
		WELL #:		6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 - 10133		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BREMOND (TRAVIS PEAK)				11776 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
SOHO OPERATING, LLC				800480									
FOWLER, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	174592	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7128 - 7138		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRIGHT STAR (SMACKOVER)		11960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINS				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 125423		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 14607 PERF. 14190 - 14378				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5363	3749	-0-	-1614	-0-	3749	3	N	-0-			-0-
02	5149	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3	N	-0-			-0-
03	5363	3337	-0-	-2026	-0-	3337	3	N	-0-			-0-
04	5190	1943	-0-	-3247	-0-	1943	3	N	-0-			-0-
05	5363	-0-	-0-	-5363	-0-			N	-0-			-0-
06	5190	-0-	-0-	-5190	-0-			N	-0-			-0-
07	5363	-0-	-0-	-5363	-0-			N	-0-			-0-
08	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
09	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO (WOODBINE)		13061 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
LATHROP, A. D.		488235										
MELASKY, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 151582		COMPL. DATE 03/14/1938		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO, SOUTH (B)		13066 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
HOPSON, W. T.		WELL #: 1N		RRCID -> 222483		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
02	783 #	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO, SOUTH (B)		//CONT.//		13066 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786						
TAYLOR, O. K.		WELL #:		1	RRCID -> 233492	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6145	-	6190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)				13066 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770						
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2		WELL #:		1	RRCID -> 247910	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 6192	-	6200
01	9912	9870	-0-	-42	-0-	9870 2				83
02	8914 R	8914	-0-	-0-	-0-	8914 2				83
03	9250 R	9250	-0-	-0-	-0-	9250 2				83
04	9600 #	7946	-0-	-1654	-0-	7946 2				83
05	9920 #	6227	-0-	-3693	-0-	6227 2				83
06	9600 #	8684	-0-	-916	-0-	8616 2	68 9	N	62	142
07	9517 #	8518	-0-	-999	-0-	8518 2		N	-0-	142
08	9238 #	8553	-0-	-685	-0-	8550 2	3 9	N	3	145
09	8670 #	8203	-0-	-467	-0-	8170 2	33 9	N	30	175
10	8959 #	8170	-0-	-789	-0-	8170 2		N	-0-	175
11	8670 #	8127	-0-	-543	-0-	8092 2	35 9	N	32	175
12	8556 #	7979	-0-	-577	-0-	7979 2		N	-0-	29
TOTAL GAS PROD:			100,441	TOTAL CONDENSATE PROD:			127			

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)				13066 710	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON			
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
TAYLOR, O. K.		WELL #:		2	RRCID -> 039876	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5874	-	5884
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)		//CONT.//		13066 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786									
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL		WELL #:		1	RRCID ->	051635	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5701 - 5926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETTI GROUP INC				497850				CNTY: LEON					
JONES, A. -A-													
		WELL #:		A 2	RRCID ->	015401	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	6052	PERF. 5907 - 5911		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, A., -B-								CNTY: LEON					
		WELL #:		3	RRCID ->	015403	COMPL. DATE	02/12/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5929 - 5939		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/27/2016		- P/A		12/27/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-			-0-
02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-			-0-
03	4216 X	2649	-0-	-1567	-0-	2649	3			N	-0-			-0-
04	4080 X	2655	-0-	-1425	-0-	2655	3			N	-0-			-0-
05	4216 X	3252	-0-	-964	-0-	3252	3			N	-0-			-0-
06	4080 X	2787	-0-	-1293	-0-	2787	3			N	-0-			-0-
07	4216 X	1325	-0-	-2891	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
08	3255 X	1663	-0-	-1592	-0-	1663	3			N	-0-			-0-
09	3150 X	1744	-0-	-1406	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
10	3255 X	1958	-0-	-1297	-0-	1958	3			N	-0-			-0-
11	2790 X	1748	-0-	-1042	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
12	1798 X	1187	-0-	-611	-0-	1187	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

01	14B2 EXT	108	-0-	108	412	108	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	199	-0-	199	611	199	3			N	-0-			-0-
03	732 X	121	-0-	-611	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL (PETTIT)		13620 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764													
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 060406		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 8738 - 8876					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 103683		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 14100				PERF. 9114 - 9133			
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #: 2													
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	-0-				6
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-				6
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	1	1	107	2	Y	-0-				6
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	1	1	100	2	Y	-0-				6
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	2	Y	-0-				6
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	1	1	76	2	Y	1				7
						1	9								
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-				7
08	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	2			Y	-0-				7
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	Y	-0-				7
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-				7
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-				7
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		1,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP, R. C.			13621 200 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
WELL #:			1	RRCID -> 090649	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 16108	PERF. 9225 - 14254				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	6 1	329 2	Y	-0-		12
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	4 1	310 2	Y	-0-		12
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4 1	320 2	Y	-0-		12
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	4 1	314 2	Y	-0-		12
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	5 1	335 2	Y	-0-		12
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	4 1	279 2	Y	4		16
						4 9					
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	7 1	380 2	Y	-0-		16
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	3 1	344 2	Y	-0-		16
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	5 1	308 2	Y	-0-		16
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	2 1	303 2	Y	-0-		16
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8 1	373 2	Y	-0-		16
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	5 1	388 2	Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		4,044			TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

KILLAM & HURD GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 096666	COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL DEPTH 16200	PERF.14281 - 14329			
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-		-0-	
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-		-0-	
03	930 N	694	-0-	-236	-0-	694 2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	5483	-0-	2483	2483	5483 2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	4149	-0-	1049	3532	4149 2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	3072	-0-	72	3604	3072 2	N	-0-		-0-	
07	6938 X	3334	-0-	-3604	-0-	3334 2	N	-0-		-0-	
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2	N	-0-		-0-	
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-		-0-	
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2	N	-0-		-0-	
11	2520 X	1986	-0-	-534	-0-	1986 2	N	-0-		-0-	
12	2604 X	2404	-0-	-200	-0-	2404 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,743			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLLINS "A"			WELL #:	1	RRCID -> 247476	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF.14592 - 15424			
01	8277 X	7529	-0-	-748	-0-	7528 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
02	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053 2		Y	-0-		-0-
03	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8767 2		Y	-0-		-0-
04	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266 2		Y	-0-		-0-
05	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328 2		Y	-0-		-0-
06	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392 2		Y	-0-		-0-
07	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557 2		Y	-0-		-0-
08	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000 2		Y	-0-		-0-
09	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320 2		Y	-0-		-0-
10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8141 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5620 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*12	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,267			TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

OIL AND GAS DIVISION

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870 - 14776		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10571 X	10216	-0-	-355	-0-	10216 2		Y	-0-			-0-
02		9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608 2		Y	-0-			-0-
03		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512 2		Y	-0-			-0-
04		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298 2		Y	-0-			-0-
05		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9289 2		Y	-0-			-0-
06		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8844 2		Y	-0-			-0-
07		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416 2		Y	-0-			-0-
08		10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233 2		Y	-0-			-0-
09		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9962 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9409 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8973 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
*12		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9477 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)				14009 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
ORBIT EXPLORATION LLC				625548									
S. W. UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404	PERF.16710 - 17348		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER (WOODBINE)				14009 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.				285305									
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE		WELL #:		1 D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6306 - 6346		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CADDO CREEK (JAMES LIME)		14922 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON								
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624														
BEARDEN, MINNIE		WELL #: 1		RRCID -> 162652		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	179	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

CALVERT (COTTON VALLEY)		14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
XTO ENERGY INC.		945936														
SKILES GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 251290		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031								
01	3658 X	2842	-0-	-816 B	-43473	2842	2	N	-0-	-0-						
02	3422 X	2964	-0-	-458 B	-43473	2964	2	N	-0-	-0-						
03	3658 X	3096	-0-	-562 B	-43473	3096	2	N	-0-	-0-						
04	3480 X	2788	-0-	-692 B	-43473	2788	2	N	-0-	-0-						
05	3162 X	2748	-0-	-414 B	-43473	2748	2	N	-0-	-0-						
06	3060 X	2533	-0-	-527 B	-43473	2533	2	N	-0-	-0-						
07	3162 X	2840	-0-	-322 B	-43473	2840	2	N	-0-	-0-						
08	1550 X	2663	-0-	1113 B	-42360	2663	2	N	-0-	-0-						
09	1500 X	2516	-0-	1016 B	-41344	2516	2	N	-0-	-0-						
10	1550 X	2981	-0-	1431 B	-39913	2981	2	N	-0-	-0-						
11	1500 N	2615	-0-	1115 B	-38798	2615	2	N	-0-	-0-						
12	1550 N	2276	-0-	726 B	-38072	2276	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		32,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LUTZ, N. R. LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 251694		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834								
01	2108 N	2002	-0-	-106 B	-20671	2002	2	N	-0-	-0-						
02	1972 N	1915	-0-	-57 B	-20671	1915	2	N	-0-	-0-						
03	2108 N	2019	-0-	-89 B	-20671	2019	2	N	-0-	-0-						
04	1950 N	1870	-0-	-80 B	-20671	1870	2	N	-0-	-0-						
05	2046 N	1901	-0-	-145 B	-20671	1901	2	N	-0-	-0-						
06	1950 N	1773	-0-	-177 B	-20671	1773	2	N	-0-	-0-						
07	1922 N	1864	-0-	-58 B	-20671	1864	2	N	-0-	-0-						
08	1891 N	1812	-0-	-79 B	-20671	1812	2	N	-0-	-0-						
09	1770 N	1729	-0-	-41 B	-20671	1729	2	N	-0-	-0-						
10	1860 N	1735	-0-	-125 B	-20671	1735	2	N	-0-	-0-						
11	1740 N	1675	-0-	-65 B	-20671	1675	2	N	-0-	-0-						
12	1798 N	1754	-0-	-44 B	-20671	1754	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		22,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3999 X	3002	-0-	-997 B	-4950	3002	2	N	-0-			-0-
02		3741 X	2575	-0-	-1166 B	-4950	2575	2	N	-0-			-0-
03		3999 X	2372	-0-	-1627 B	-4950	2372	2	N	-0-			-0-
04		3120 X	2275	-0-	-845 B	-4950	2275	2	N	-0-			-0-
05		3224 X	2755	-0-	-469 B	-4950	2755	2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2769	-0-	-141 B	-4950	2769	2	N	-0-			-0-
07		2759 X	2954	-0-	195 B	-4755	2954	2	N	-0-			-0-
08		2666 X	2746	-0-	80 B	-4675	2746	2	N	-0-			-0-
09		2580 N	2788	-0-	208 B	-4467	2788	2	N	-0-			-0-
10		2666 N	3312	-0-	646 B	-3821	3312	2	N	-0-			-0-
11		2580 N	2646	-0-	66 B	-3755	2646	2	N	-0-			-0-
12		2666 N	2064	-0-	-602 B	-3755	2064	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

01		434 N	303	-0-	-131 B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
02		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-			-0-
03		496 N	364	-0-	-132 B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2	N	-0-			-0-
05		496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-			-0-
07		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2	N	-0-			-0-
08		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
09		420 N	297	-0-	-123 B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
10		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-			-0-
11		420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2	N	-0-			-0-
12		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

01		4154 X	470	-0-	-3684 B	-323023	470	2	N	-0-			-0-
02		2262 X	420	-0-	-1842 B	-323023	420	2	N	-0-			-0-
03		279 X	333	-0-	54 B	-322969	333	2	N	-0-			-0-
04		450 X	223	-0-	-227 B	-322969	223	2	N	-0-			-0-
05		465 X	239	-0-	-226 B	-322969	239	2	N	-0-			-0-
06		450 X	386	-0-	-64 B	-322969	386	2	N	-0-			-0-
07		434 X	409	-0-	-25 B	-322969	409	2	N	-0-			-0-
08		248 N	498	-0-	250 B	-322719	498	2	N	-0-			-0-
09		240 N	593	-0-	353 B	-322366	593	2	N	-0-			-0-
10		248 N	520	-0-	272 B	-322094	520	2	N	-0-			-0-
11		240 N	285	-0-	45 B	-322049	285	2	N	-0-			-0-
12		248 N	605	-0-	357 B	-321692	605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2263 N	2523	-0-	260 B	-8438	2523	2	N	-0-			-0-
02		2436 N	2259	-0-	-177 B	-8438	2259	2	N	-0-			-0-
03		2480 N	2305	-0-	-175 B	-8438	2305	2	N	-0-			-0-
04		2430 N	1961	-0-	-469 B	-8438	1961	2	N	-0-			-0-
05		2418 N	2137	-0-	-281 B	-8438	2137	2	N	-0-			-0-
06		2220 N	2275	-0-	55 B	-8383	2275	2	N	-0-			-0-
07		2015 N	2358	-0-	343 B	-8040	2358	2	N	-0-			-0-
08		2294 X	2348	-0-	54 B	-7986	2348	2	N	-0-			-0-
09		2280 X	2253	-0-	-27 B	-7986	2253	2	N	-0-			-0-
10		2356 X	2199	-0-	-157 B	-7986	2199	2	N	-0-			-0-
11		2280 X	2152	-0-	-128 B	-7986	2152	2	N	-0-			-0-
12		2356 X	2172	-0-	-184 B	-7986	2172	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

01		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
02		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
03		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
04		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
05		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
07		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
08		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
09		1290 N	1243	-0-	-47 B	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1334	-0-	-30 B	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1265	-0-	-55 B	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
12		1271 N	1193	-0-	-78 B	-0-	1193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

01		372 N	306	-0-	-66 B	-37571	306	2	N	-0-			-0-
02		290 N	335	-0-	45 B	-37526	335	2	N	-0-			-0-
03		217 N	386	-0-	169 B	-37357	386	2	N	-0-			-0-
04		300 N	303	-0-	3 B	-37354	303	2	N	-0-			-0-
05		372 N	372	-0-	-0- B	-37354	372	2	N	-0-			-0-
06		360 N	340	-0-	-20 B	-37354	340	2	N	-0-			-0-
07		310 N	333	-0-	23 B	-37331	333	2	N	-0-			-0-
08		372 N	1093	-0-	721 B	-36610	1093	2	N	-0-			-0-
09		330 N	1515	-0-	1185 B	-35425	1515	2	N	-0-			-0-
10		341 N	3598	-0-	3257 B	-32168	3598	2	N	-0-			-0-
11		360 N	3341	-0-	2981 B	-29187	3341	2	N	-0-			-0-
12		372 N	2832	-0-	2460 B	-26727	2832	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	847	-0-	-83 B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
02		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
03		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
04		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
05		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
06		810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
07		837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
08		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2		N	-0-			-0-
09		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
10		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
11		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2		N	-0-			-0-
*12		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

01		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
02		1682 N	1400	-0-	-282 B	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
03		1798 N	1457	-0-	-341 B	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1663	-0-	-77 B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
05		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
06		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
07		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
08		1742 X	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
09		1727 X	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
10		1778 X	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
11		1764 X	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
*12		1888 X	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

01		1457 N	1181	-0-	-276 B	-44	1181	2		N	-0-			-0-
02		1276 N	1274	-0-	-2 B	-44	1274	2		N	-0-			-0-
03		842 N	886	-0-	44 B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
04		1140 N	1079	-0-	-61 B	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
05		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
06		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
07		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
08		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
10		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
11		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
*12		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
02		2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605 2		N	-0-			-0-
03		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
04		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
05		558 N	402	-0-	-156 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
06		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
07		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
08		1342 X	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
09		1110 X	1097	-0-	-13 B	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
10		1395 X	879	-0-	-516 B	-0-	879 2		N	-0-			-0-
11		1350 X	721	-0-	-629 B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
12		1395 X	1086	-0-	-309 B	-0-	1086 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

01		1643 N	1399	-0-	-244 B	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
02		1537 N	1066	-0-	-471 B	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
03		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1277	-0-	-73 B	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	979	-0-	-168 B	-0-	979 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	526	-0-	-824 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
07		1333 N	801	-0-	-532 B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
09		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
10		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
11		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
*12		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

01		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2		N	-0-			-0-
02		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2		N	-0-			-0-
03		744 N	235	-0-	-509 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
04		720 N	291	-0-	-429 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
05		744 N	241	-0-	-503 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
06		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07		310 N	229	-0-	-81 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
08		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
10		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
*12		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5394 X	4412	-0-	-982 B	-0-	4412	2	N	-0-			-0-
02	4843 X	4309	-0-	-534 B	-0-	4309	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	4775	-0-	-402 B	-0-	4775	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4314	-0-	-186 B	-0-	4314	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	3593	-0-	-1057 B	-0-	3593	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	3350	-0-	-1270 B	-0-	3350	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	3301	-0-	-1473 B	-0-	3301	2	N	-0-			-0-
08	4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	4986	2	N	-0-			-0-
09	4286 X	4286	-0-	-0- B	-0-	4286	2	N	-0-			-0-
10	3596 X	3153	-0-	-443 B	-0-	3153	2	N	-0-			-0-
11	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	3778	2	N	-0-			-0-
*12	5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013 - P/A 06/20/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14589 - 14734

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) GOLDSTON OIL CORPORATION CARTER-BLOXOM UNIT		15976 666 313990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	1	RRCID ->	229413	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11368	-	11549		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	28674 X	28674	-0-	-0-	-0-	486	1	28157	3	N	28	3	8		177
02	DLQ G-10	27097	-0-	27097	27097	522	1	26544	3	N	28	163	1	7 8	35
03	58826 X	31729	-0-	-27097	-0-	558	1	31061	3	N	100	7	8		128
04	34560 X	25834	-0-	-8726	-0-	540	1	25199	3	N	86	180	1	1 8	33
05	35712 X	24646	-0-	-11066	-0-	558	1	24014	3	N	67				100
06	30720 X	13771	-0-	-16949	-0-	504	1	13223	3	N	40				140
07	31744 X	17190	-0-	-14554	-0-	466	1	16694	3	N	27	1	8		166
08	31744 X	29892	-0-	-1852	-0-	558	1	29228	3	N	96	167	1	2 8	93
09	41199 X	41199	-0-	-0-	-0-	468	1	40585	3	N	133	179	1		47
10	41554 X	41554	-0-	-0-	-0-	486	1	41012	3	N	51				98
11	29712 X	29712	-0-	-0-	-0-	378	1	29272	3	N	56				154
12	42563 X	39802	-0-	-2761	-0-	522	1	39191	3	N	81	167	1		68
TOTAL GAS PROD:		351,100													
TOTAL CONDENSATE PROD:								793							

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.		16705 500 809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LEON						
		WELL #:	2	RRCID ->	088853	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6480	-	6490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	140	1	1433	2	N	24	128	1		14
02	1508 N	1495	-0-	-13	-0-	127	1	1364	2	N	4				18
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	170	1	2080	2	N	-0-				18
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	140	1	1623	2	N	-0-				18
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	N	-0-				18
06	2010 N	1827	-0-	-183	-0-	144	1	1683	2	N	-0-				18
07	1829 N	932	-0-	-897	-0-	77	1	855	2	N	-0-				18
08	1953 N	1161	-0-	-792	-0-	86	1	1075	2	N	-0-				18
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	18	1		-0-
10	930 N	465	-0-	-465	-0-	39	1	426	2	N	-0-				-0-
11	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	82	1	918	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,440													
TOTAL CONDENSATE PROD:								28							

ALBRECHT, M.		16705 500 809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LEON						
		WELL #:	3	RRCID ->	092742	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6497	-	6505		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	41	1	418	2	N	-0-				64
02	435 N	425	-0-	-10	-0-	36	1	389	2	N	-0-				64
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	34	1	414	2	N	-0-				64
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	35	1	405	2	N	-0-				64
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	32	1	397	2	N	-0-				64
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	30	1	352	2	N	-0-				64
07	465 N	326	-0-	-139	-0-	27	1	299	2	N	-0-				64
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	N	-0-				64
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	N	-0-	59	1		5
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	N	-0-				5
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	N	-0-				5
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		4,658													
TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-							

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)																
RWJ OPERATING LLC																
CARROLL, INA K. -B-																
WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	227	2	7	9	Y	6	14	1	86	
02		174 N	165	-0-	-9	-0-	165	2			Y	-0-			86	
03		248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-			86	
04		240 N	46	-0-	-194	-0-	46	2			Y	-0-			86	
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			86	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			86	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			86	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86	
09	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-			86	
10	DLQ	G-10	201	-0-	201	223	201	2			Y	-0-			86	
11	DLQ	G-10	73	-0-	73	296	73	2			Y	-0-			86	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT			86	
TOTAL GAS PROD:			921											TOTAL CONDENSATE PROD:	6	

CARROLL, INA K. -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035															
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
02		29 N	2	-0-	-27	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	107	-0-	107	125	107	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	130	5	2			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			597											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLARK, DOROTHY -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756															
01		1085 N	758	-0-	-327	-0-	738	2	20	9	Y	18	45	1	80
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1101	2	79	9	Y	72			152
03		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1050	2	34	9	Y	31			183
04		720 N	686	-0-	-34	-0-	643	2	43	9	Y	39	149	7	73
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	312	2	45	9	Y	41			114
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	Y	2			116
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	Y	2			118
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
09	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-			118
10	DLQ	G-10	440	-0-	440	461	440	2			Y	-0-			118
11	DLQ	G-10	104	-0-	104	565	104	2			Y	-0-			118
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:			4,690											TOTAL CONDENSATE PROD:	205

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.				945936										
EMERSON GAS UNIT I				WELL #:	1	RRCID ->	217965	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10411	- 10506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	79 1	1764 2	N	-0-				67
02		2117 N	1759	-0-	-358	-0-	76 1	1683 2	N	-0-				67
03		1953 N	1691	-0-	-262	-0-	72 1	1597 2	N	20				87
							22 9							
04		1770 N	20	-0-	-1750	-0-	1 1	19 2	N	-0-				87
05		1891 N	1385	-0-	-506	-0-	60 1	1325 2	N	-0-				87
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	96 1	2139 2	N	-0-				87
07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	87 1	1934 2	N	33				120
							36 9							
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	81 1	1799 2	N	52				172
							57 9							
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	77 1	1716 2	N	36				208
							40 9							
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	76 1	1686 2	N	45				253
							50 9							
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	58 1	1279 2	N	31	179	1		105
							34 9							
*12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	69 1	1529 2	N	48				153
							53 9							
TOTAL GAS PROD:		19,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		265								

SCAMMEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222504	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10492	- 10636	
01		3007 X	2905	-0-	-102	-0-	123 1	2741 2	N	37				147
							41 9							
02		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	118 1	2626 2	N	118				265
							130 9							
03		3007 X	2015	-0-	-992	-0-	83 1	1855 2	N	70	177	1		158
							77 9							
04		2910 X	2457	-0-	-453	-0-	102 1	2265 2	N	82				240
							90 9							
05		3007 X	2291	-0-	-716	-0-	95 1	2116 2	N	73	186	1		127
							80 9							
06		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	121 1	2691 2	N	113				240
							124 9							
07		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	123 1	2739 2	N	48	183	1		105
							53 9							
08		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	115 1	2563 2	N	-0-				105
09		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	116 1	2578 2	N	2				107
							2 9							
10		1426 N	1010	-0-	-416	-0-	43 1	950 2	N	15				122
							17 9							
11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	86 1	1916 2	N	-0-				122
*12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	93 1	2077 2	N	-0-				122
TOTAL GAS PROD:		28,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		558								

WHEELER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228126	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10483	- 10625	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10378 - 10465				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2369	-0-	-204	-0-	99	1	2204	2	N	60			143
02	2552 X	2218	-0-	-334	-0-	66	9	2121	2	N	2			145
03	2790 X	2445	-0-	-345	-0-	104	1	2321	2	N	18			163
04	2700 X	2415	-0-	-285	-0-	20	9	2253	2	N	55			218
05	2790 X	2422	-0-	-368	-0-	101	1	2263	2	N	52	185	1	85
06	2370 X	2343	-0-	-27	-0-	61	9	2182	2	N	57			142
07	2511 X	1995	-0-	-516	-0-	98	1	1860	2	N	46			188
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	84	1	1570	2	N	28	189	1	27
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	51	9	1145	2	N	-0-			27
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	N	-0-			27
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	31	9	1197	2	N	-0-			27
*12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	52	1	1379	2	N	11			38
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		23,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		329								

KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10451 - 10695				
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	N	77	187	1	105
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	85	9	1154	2	N	60			165
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	N	60			225
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	66	9	1186	2	N	50	190	1	85
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	53	1	1259	2	N	58			143
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	64	9	1236	2	N	55			198
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	56	1	1257	2	N	53	178	1	73
08	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	61	9	1203	2	N	54			127
09	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	57	1	1142	2	N	46			173
10	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	51	9	1178	2	N	34			207
11	1260 N	785	-0-	-475	-0-	53	1	751	2	N	-0-	184	1	23
12	1271 N	911	-0-	-360	-0-	37	9	872	2	N	-0-			23
						34	1							
						39	1							
TOTAL GAS PROD:		14,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		547								

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-	63
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-	63
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-	63
04	270 N	85	-0-	-185	-0-	4	1	81	2	N	-0-	63
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-	63
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-	63
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-	63
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	7	1	165	2	N	-0-	63
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-	63
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	5	68
						6	9					
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	5	1	113	2	N	15	83
						17	9					
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	2	85
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		1,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		142	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26		168	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40		208	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		233	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

EMERSON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 241174		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	143 1	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	42 1	936 2	N	-0-			55
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	48 1	1060 2	N	-0-			55
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	52 1	1152 2	N	-0-			55
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	51 1	1127 2	N	18			73
						20 9						
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	53 1	1172 2	N	25			98
						28 9						
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	51 1	1126 2	N	24			122
						26 9						
07	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	51 1	1138 2	N	21			143
						23 9						
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	48 1	1069 2	N	22			165
						24 9						
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	46 1	1022 2	N	17			182
						19 9						
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	46 1	1024 2	N	20			202
						22 9						
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	34 1	765 2	N	15			217
						17 9						
*12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	47 1	1035 2	N	33			250
						36 9						
TOTAL GAS PROD:		13,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		195						

WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875				
01	527 N	351	-0-	-176	-0-	11 1	340 2	N	-0-			119
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	22 1	549 2	N	-0-			119
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22 1	458 2	N	-0-			119
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18 1	428 2	N	-0-			119
05	527 N	389	-0-	-138	-0-	19 1	370 2	N	-0-			119
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	17 1	377 2	N	-0-			119
07	465 N	325	-0-	-140	-0-	19 1	306 2	N	-0-			119
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	300 2	N	-0-			119
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	17 1	465 2	N	-0-			119
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23 1	488 2	N	-0-			119
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	15 1	480 2	N	-0-			119
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	14 1	399 2	N	-0-			119
TOTAL GAS PROD:		5,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251027	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10282 - 10428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	139	1	3097	2	N	101	181 1	153
						111	9						
02	3422 X	1500	-0-	-1922	-0-	64	1	1425	2	N	10		163
						11	9						
03	3658 X	1045	-0-	-2613	-0-	45	1	999	2	N	1	36 1	128
						1	9						
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	168	1	3729	2	N	-0-		128
05	3596 X	3568	-0-	-28	-0-	154	1	3414	2	N	-0-		128
06	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	143	1	3168	2	N	85		213
						94	9						
07	3689 X	3371	-0-	-318	-0-	141	1	3139	2	N	83	183 1	113
						91	9						
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	128	1	2849	2	N	75		188
						83	9						
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	130	1	2897	2	N	75	181 1	82
						83	9						
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	121	1	2679	2	N	80		162
						88	9						
11	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	80	1	1777	2	N	45		207
						50	9						
*12	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	114	1	2528	2	N	68		275
						75	9						
TOTAL GAS PROD:		33,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		623							

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)		17427 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NAVARRO						
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600											
LANSFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138376	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6600 - 6608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RWJ OPERATING LLC		739805		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NAVARRO						
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122431	COMPL. DATE	08/03/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6967 - 6987	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	56	2	3 9		N	3		3
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	4	2	2 9		N	2		5
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2 9		N	2		7
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1 9		N	1		8
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1 9		N	1		9
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1 9		N	1		10
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1 9		N	1		11
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1 9		N	1		12
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1 9		N	1		13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		435		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 RWJ OPERATING LLC 739805
 ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	N	4	173	1		25
02		406 N	151	-0-	-255	-0-	151	2			N	-0-				25
03		279 N	116	-0-	-163	-0-	114	2	2	9	N	2				27
04		240 N	18	-0-	-222	-0-	11	2	7	9	N	6				33
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2				35
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	N	4				39
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	N	4				43
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2				45
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	N	4				49
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	N	3				52
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2				54
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	174	2	25	9	N	23				107
02		261 N	137	-0-	-124	-0-	137	2			N	-0-				107
03		248 N	103	-0-	-145	-0-	101	2	2	9	N	2				109
04		180 N	12	-0-	-168	-0-	8	2	4	9	N	4				113
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2				115
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3				118
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2				120
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				120
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				120
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				120
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1				121
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OIL AND GAS DIVISION

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 RWJ OPERATING LLC //CONT.// 739805
 GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11		
03		T. A.	11	-0-	11	11		11	2		Y	-0-					11		
04		T. A.	99	-0-	99	110		99	2		Y	-0-					11		
05		T. A.	40	-0-	40	150		40	2		Y	-0-					11		
06		T. A.	2	-0-	2	152		2	2		Y	-0-					11		
07		T. A.	2	-0-	2	154		2	2		Y	-0-					11		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-	11	7			-0-		
09		14B2 EXT	2	-0-	2	156		2	2		Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	40	-0-	40	196		40	2		Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	7	-0-	7	203		7	2		Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			203															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
 BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
 ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 11736 - 13094

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
BROWN, E.		WELL #: 1		RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CITY OF CLEBURNE		WELL #: 1		RRCID -> 193545		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
KENNON, I.G.		WELL #:		1	RRCID ->	197714	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 8428 - 9613		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	197866	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6885 - 7147	
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			212				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RUTH, DIXIE		WELL #:		1	RRCID ->	198201	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6493 - 6620	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
CEDF		WELL #:		1	RRCID ->	200054	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 7676 - 9620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCANIER		WELL #:		1	RRCID ->	200617	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7475 - 9545			
01	7130 X	3906	-0-	-3224	-0-	3906	2		N	-0-	-0-			
02	6670 X	5116	-0-	-1554	-0-	5116	2		N	-0-	-0-			
03	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2		N	-0-	-0-			
04	6900 X	3047	-0-	-3853	-0-	3047	2		N	-0-	-0-			
05	5456 X	1018	-0-	-4438	-0-	1018	2		N	-0-	-0-			
06	6900 X	2063	-0-	-4837	-0-	2063	2		N	-0-	-0-			
07	7130 X	1441	-0-	-5689	-0-	1441	2		N	-0-	-0-			
08	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-	-0-			
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-	-0-			
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-	-0-			
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-	-0-			
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		25,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIZE FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	200632	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 6775 - 7012			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GOEX		WELL #:		1	RRCID ->	200731	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7637	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIZE FAMILY		WELL #:		9H	RRCID ->	201369	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7061 - 7287	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		1	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8200 - 10166
MUZYKA, LOUIS													
01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	61	1	1950	2	N	-0-	-0-	
02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	2	N	-0-	-0-	
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	29	1	1088	2	N	-0-	-0-	
04	1950 X	784	-0-	-1166	-0-	23	1	761	2	N	-0-	-0-	
05	2015 X	843	-0-	-1172	-0-	23	1	820	2	N	-0-	-0-	
06	1950 X	577	-0-	-1373	-0-	14	1	563	2	N	-0-	-0-	
07	1116 X	637	-0-	-479	-0-	21	1	616	2	N	-0-	-0-	
08	1116 X	669	-0-	-447	-0-	24	1	645	2	N	-0-	-0-	
09	810 X	563	-0-	-247	-0-	22	1	541	2	N	-0-	-0-	
10	837 X	578	-0-	-259	-0-	22	1	556	2	N	-0-	-0-	
11	660 X	648	-0-	-12	-0-	28	1	620	2	N	-0-	-0-	
12	682 X	618	-0-	-64	-0-	24	1	594	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
EOG RESOURCES, INC.				253162												
ROTEN		WELL #:		1H	RRCID -> 198139	COMPL. DATE 09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800	- 10195						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERVITA, LLC				844072				CNTY: JOHNSON								
VORTEX SWD				1	RRCID -> 224211	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 10430	- 11235							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)				18861 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699												
W. R. LEE ET UX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 178913	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6750	- 6970							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COIT (NACATOCH)		19367 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FALLS							
DUKE GAS CORPORATION		230765													
MCDAVID, DAWN Q.		WELL #: 2		RRCID -> 066210		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONG		WELL #: 1		RRCID -> 072366		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDAVID		WELL #: 3		RRCID -> 092234		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COIT (NACATOCH)		//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FALLS			
DUKE GAS CORPORATION		//CONT.//		230765							
GUNTER		WELL #:		5	RRCID ->	120652	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	1203	PERF. 1139 - 1149
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUNTER		WELL #:		3	RRCID ->	120653	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	1186	PERF. 1178 - 1180
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COIT (TEHUACANA)		19367 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
DUKE GAS CORPORATION		230765									
GUNTER		WELL #:		6	RRCID ->	119834	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	425	PERF. 421 - 425
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMO (GLOYD) VALENCE OPERATING COMPANY HENDRICKS, CARL		19947 142 881167		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076																
01	1054 N	921	-0-	-133	-0-	735	2	186	9	N	169	183	1			114
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	697	2	154	9	N	140					254
03	899 N	853	-0-	-46	-0-	712	2	141	9	N	128	172	1			210
04	900 N	396	-0-	-504	-0-	250	2	146	9	N	133	173	1			170
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	806	4	129	9	N	117	170	1			117
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	780	4	120	9	N	109	177	1			49
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	806	4	107	9	N	97					146
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	806	4	125	9	N	114	175	1			85
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	780	4	101	9	N	92					177
10	899 N	395	-0-	-504	-0-	231	2	164	9	N	149	176	1			150
11	900 N	723	-0-	-177	-0-	590	2	133	9	N	121	172	1			99
12	899 N	813	-0-	-86	-0-	681	2	132	9	N	120					219
TOTAL GAS PROD:		9,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,489										

HODNETT		19947 142 881167		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033																
01	1023 N	726	-0-	-297	-0-	530	2	196	9	N	178	177	1			183
02	725 N	678	-0-	-47	-0-	493	2	185	9	N	168	176	1			175
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	650	2	180	9	N	164	176	1			163
04	690 N	357	-0-	-333	-0-	207	2	150	9	N	136	173	1			126
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	620	4	160	9	Y	145	169	1			102
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	600	4	154	9	Y	140					242
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	620	4	149	9	Y	135	171	1			206
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	620	4	138	9	Y	125	174	1			157
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	600	4	164	9	Y	149	166	1			140
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	620	4	144	9	Y	131	168	1			103
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	600	4	145	9	Y	132					235
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	63	168	1			130
TOTAL GAS PROD:		7,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,666										

MCGEE		19947 142 881167		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046																
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	973	2	143	9	N	130					216
02	725 N	642	-0-	-83	-0-	515	2	127	9	N	115	172	1			159
03	775 N	575	-0-	-200	-0-	444	2	131	9	N	119	181	1			97
04	1080 N	219	-0-	-861	-0-	101	2	118	9	N	107					204
05	682 N	482	-0-	-200	-0-	372	4	110	9	N	100	170	1			134
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	360	4	96	9	N	87	177	1			44
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	70					114
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	372	4	72	9	N	65					179
09	450 N	341	-0-	-109	-0-	276	4	65	9	N	59	173	1			64
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	92	2	79	9	N	72			1 8		136
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	298	2	76	9	N	69					205
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	368	2	74	9	N	67	165	1			107
TOTAL GAS PROD:		5,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,060										

OIL AND GAS DIVISION

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	7910 - 8027	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	735 2	118 9		N	107			193
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	696 2	110 9		N	100	167 1		126
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	759 2	117 9		N	106	180 1		52
04	840 N	358	-0-	-482	-0-	257 2	101 9		N	92			144
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	837 4	98 9		N	89	166 1		67
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	810 4	86 9		N	78			145
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	837 4	88 9		N	80	177 1		48
08	930 N	925	-0-	-5	-0-	837 4	88 9		N	80			128
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	810 4	80 9		N	73			201
10	930 N	346	-0-	-584	-0-	252 2	94 9		N	85	174 1	1 8	111
11	900 N	697	-0-	-203	-0-	598 2	99 9		N	90			201
12	930 N	794	-0-	-136	-0-	689 2	105 9		N	95	168 1		128
TOTAL GAS PROD:		9,301				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,075			

COMO (RODESSA HILL, LO.)		//CONT.//		19947 426	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
COKER, PHILIP		WELL #:		1	RRCID ->	278524	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7985 - 7995	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	961 N	381	-0-	-580	-0-	342 2	39 9		N	35			148
02	899 N	634	-0-	-265	-0-	524 2	110 9		N	100	1 8		247
03	961 N	838	-0-	-123	-0-	691 2	147 9		N	134	172 1		209
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	256 2	215 9		N	195	176 1		228
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	837 4	200 9		N	182	170 1		240
06	810 N	458	-0-	-352	-0-	324 4	134 9		N	122	175 1		187
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	30			217
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	27			244
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	85			329
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	155 1	2 8	250
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72	147 1		175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	156	155 1		176
TOTAL GAS PROD:		3,819				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,216			

MORGAN, HUDIE		//CONT.//		1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7934 - 8144	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	620	887	-0-	267	1510	621 2	266 9		N	242	305 1		3
02	580	877	-0-	297	1807	656 2	221 9		N	201	77 1		127
03	5845	998	-0-	-4847	-0-	786 2	212 9		N	193	294 1		26
04	600	355	-0-	-245	-0-	45 2	310 9		N	282	308 1		-0-
05	1038	1038	-0-	-0-	-0-	752 4	286 9		Y	260	196 1		64
06	1060	1060	-0-	-0-	-0-	762 4	298 9		Y	271	319 1		16
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	817 4	293 9		Y	266	187 1		95
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	803 4	293 9		Y	266	204 1		157
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	737 4	259 9		Y	235	204 1		188
10	620 N	492	-0-	-128	-0-	167 2	325 9		Y	295	200 1		283
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	496 2	325 9		Y	295	222 1		356
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	574 2	308 9		Y	280	219 1		417
TOTAL GAS PROD:		10,612				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,086			

OIL AND GAS DIVISION

COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS								
DIMOCK OPERATING COMPANY		220696														
HOWLE		WELL #: 1		RRCID -> 121295		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 13391		PERF. 7890 - 7912						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 1			N	-0-					-0-
02		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 1			N	-0-					-0-
03		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 1			N	-0-					-0-
04		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 1			N	-0-					-0-
05		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 1			N	-0-					-0-
06		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 1			N	-0-					-0-
07		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 1			N	-0-					-0-
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 1			N	-0-					-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 1			N	-0-					-0-
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 1			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CORSIKANA (SHALLOW)		20823 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO								
WINCHESTER OIL & GAS LLC		931327														
LQL		WELL #: 1		RRCID -> 275429		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 1205		PERF. 1038 - 1042						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARR		WELL #: 1		RRCID -> 276294		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 1341		PERF. 1043 - 1048						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC COTROPIA GAS UNIT		20930 075 923453		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
WELL #:		1		RRCID -> 196396		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 16421		PERF.15834 - 16018	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	42032	16887	-0-	-25145	26130	16887 3	N	-0-			-0-
02	35915 R	9785	-0-	-26130	-0-	9785 3	N	-0-			-0-
03	22537 #	9499	-0-	-13038	-0-	9499 3	N	-0-			-0-
04	21810 #	11111	-0-	-10699	-0-	11111 3	N	-0-			-0-
05	22537 #	12678	-0-	-9859	-0-	12678 3	N	-0-			-0-
06	16350 #	8920	-0-	-7430	-0-	8920 3	N	-0-			-0-
07	14547 R	14547	-0-	-0-	-0-	14547 3	N	-0-			-0-
08	15566 R	15566	-0-	-0-	-0-	15566 3	N	-0-			-0-
09	12270 #	8793	-0-	-3477	-0-	8793 3	N	-0-			-0-
10	18729 R	18729	-0-	-0-	-0-	18729 3	N	-0-			-0-
11	15315 R	15315	-0-	-0-	-0-	15315 3	N	-0-			-0-
12	15562 #	NO RPT	-0-	-15562	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		141,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COTTON GIN (TRAVIS PEAK) PHILLIPS ENERGY, INC. ALDERMAN, J. ROGER		20974 700 663478		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #:		1		RRCID -> 162257		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 7378 - 7596	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 2	N	-0-			48
232 N	231	-0-	-1	-0-	21 1	210 2	N	-0-			48
341 N	340	-0-	-1	-0-	18 1	322 2	N	-0-			48
246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2	N	-0-			48
248 N	186	-0-	-62	-0-	14 1	172 2	N	-0-			48
330 N	299	-0-	-31	-0-	18 1	281 2	N	-0-			48
248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 2	N	-0-			48
267 N	267	-0-	-0-	-0-	18 1	249 2	N	-0-			48
300 N	228	-0-	-72	-0-	12 1	216 2	N	-0-			48
340 N	340	-0-	-0-	-0-	24 1	316 2	N	-0-			48
314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 1	296 2	N	-0-			48
248 N	7	-0-	-241	-0-	6 1	1 2	N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		2,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBRA A. (SMACKOVER) VANGUARD OPERATING, LLC PARKER, R.J.		23805 500 881585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
WELL #:		1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626		PERF.13292 - 13532	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
13206	5913	-0-	-7293	-0-	5913 3		N	-0-			-0-
13137 #	8629	-0-	-4508	-0-	8629 3		N	-0-			-0-
14043 #	8192	-0-	-5851	-0-	8192 3		N	-0-			-0-
11550 #	4630	-0-	-6920	-0-	4630 3		N	-0-			-0-
11005 #	-0-	-0-	-11005	-0-			N	-0-			-0-
8940 #	-0-	-0-	-8940	-0-			N	-0-			-0-
9238 #	-0-	-0-	-9238	-0-			N	-0-			-0-
5580	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			-0-
4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-			-0-
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
WINDSOR COUSINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 X	1265	-0-	-719	-0-	1265	3		N	-0-		-0-
02		2262 X	1070	-0-	-1192	-0-	1070	3		N	-0-		-0-
03		2418 X	721	-0-	-1697	-0-	721	3		N	-0-		-0-
04		1230 X	1152	-0-	-78	-0-	1152	3		N	-0-		-0-
05		1271 X	1209	-0-	-62	-0-	1209	3		N	-0-		-0-
06		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-		-0-
07		1178 X	1089	-0-	-89	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
08		1209 X	1006	-0-	-203	-0-	1006	3		N	-0-		-0-
09		1230 X	1092	-0-	-138	-0-	1092	3		N	-0-		-0-
10		1271 X	1018	-0-	-253	-0-	1018	3		N	-0-		-0-
11		1230 X	1021	-0-	-209	-0-	1021	3		N	-0-		-0-
12		1116 X	832	-0-	-284	-0-	832	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
BLACK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3942 X	2896	-0-	-1046	-0-	2896	3		Y	-0-		-0-
02		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3		Y	-0-		-0-
03		3534 X	2583	-0-	-951	-0-	2583	3		Y	-0-		-0-
04		3420 X	3030	-0-	-390	-0-	3030	3		Y	-0-		-0-
05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3		Y	-0-		-0-
06		3270 X	3016	-0-	-254	-0-	3016	3		Y	-0-		-0-
07		3379 X	2551	-0-	-828	-0-	2551	3		Y	-0-		-0-
08		3100 X	2693	-0-	-407	-0-	2693	3		Y	-0-		-0-
09		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		Y	-0-		-0-
10		3100 X	2628	-0-	-472	-0-	2628	3		Y	-0-		-0-
11		3000 X	2790	-0-	-210	-0-	2787	3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3100 X	2942	-0-	-158	-0-	2941	3	1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		35,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	2982	-0-	-366	-0-	2982	3		Y	-0-		1
02		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		Y	-0-		1
03		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3		Y	-0-		1
04		2850 X	2757	-0-	-93	-0-	2757	3		Y	-0-		1
05		2945 X	2352	-0-	-593	-0-	2352	3		Y	-0-		1
06		2850 X	2309	-0-	-541	-0-	2309	3		Y	-0-		1
07		2945 X	1951	-0-	-994	-0-	1951	3		Y	-0-		1
08		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3		Y	-0-		-0-
10		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		Y	-0-		-0-
11		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2631	3	3 9	Y	3	2 1	1
*12		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	3	1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		32,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP																							
BLACK "A"																							
										WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212 - 12900					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

MCADAMS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12404 - 12605					
01	3503	X	3321	-0-	-182	-0-		3321	3			Y	-0-						1				
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-		3081	3			Y	-0-						1				
03	3317	X	3310	-0-	-7	-0-		3310	3			Y	-0-						1				
04	3210	X	3190	-0-	-20	-0-		3190	3			Y	-0-						1				
05	3317	X	3286	-0-	-31	-0-		3286	3			Y	-0-						1				
06	3210	X	3105	-0-	-105	-0-		3105	3			Y	-0-						1				
07	3317	X	3198	-0-	-119	-0-		3198	3			Y	-0-						1				
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-		3253	3			Y	-0-	1	5				-0-				
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-		3185	3			Y	-0-						-0-				
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-		3229	3			Y	-0-						-0-				
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-		3136	3	3	9	Y	3		2	1			1				
12	3193	X	2786	-0-	-407	-0-		2785	3	1	9	Y	1		1	1			1				
TOTAL GAS PROD:										38,083		TOTAL CONDENSATE PROD:										4	

BLACK "A"										WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386					
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-		3777	3			Y	-0-						1				
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-		3455	3			Y	-0-						1				
03	4092	X	3537	-0-	-555	-0-		3537	3			Y	-0-						1				
04	3960	X	3315	-0-	-645	-0-		3315	3			Y	-0-						1				
05	3782	X	3286	-0-	-496	-0-		3286	3			Y	-0-						1				
06	3660	X	3049	-0-	-611	-0-		3049	3			Y	-0-						1				
07	3689	X	2101	-0-	-1588	-0-		2101	3			Y	-0-						1				
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-		2989	3			Y	-0-	1	5				-0-				
09	2850	X	2255	-0-	-595	-0-		2255	3			Y	-0-						-0-				
10	2945	X	1506	-0-	-1439	-0-		1506	3			Y	-0-						-0-				
11	2850	X	214	-0-	-2636	-0-		214	3			Y	-0-						-0-				
12	2945	X	6	-0-	-2939	-0-		6	3			Y	-0-						-0-				
TOTAL GAS PROD:										29,490		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3658 X	3067	-0-	-591	-0-	3067	3			Y	-0-					1
02		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					1
03		3286 X	3265	-0-	-21	-0-	3265	3			Y	-0-					1
04		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			Y	-0-					1
05		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			Y	-0-					1
06		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y	-0-					1
07		3286 X	3217	-0-	-69	-0-	3217	3			Y	-0-					1
08		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
10		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3009	3		3	9	Y	3		2	1	1
12		3100 X	3073	-0-	-27	-0-	3072	3		1	9	Y	1		1	1	1
TOTAL GAS PROD:			37,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374																	
01		3348 X	2144	-0-	-1204	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
02		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
03		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
04		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
05		2635 X	2423	-0-	-212	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
06		2550 X	2245	-0-	-305	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
07		3007 X	2278	-0-	-729	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
08		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
09		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
10		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
11		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2402	3		2	9	Y	2		1	1	1
*12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2761	3		1	9	Y	1		1	1	1
TOTAL GAS PROD:			29,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634																	
01		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					1
02		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			Y	-0-					1
03		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3			Y	-0-					1
04		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-	1	5			-0-
05		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5106	3		1	9	Y	1				1
06		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			Y	-0-					1
07		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			Y	-0-					1
08		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		4890 X	4852	-0-	-38	-0-	4852	3			Y	-0-					-0-
10		5053 X	4965	-0-	-88	-0-	4965	3			Y	-0-					-0-
11		4890 X	4742	-0-	-148	-0-	4738	3		4	9	Y	4		3	1	1
12		5053 X	4667	-0-	-386	-0-	4665	3		2	9	Y	2		2	1	1
TOTAL GAS PROD:			59,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
JOHNSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	169595	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12136 - 12270		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	1620	-0-	1620	1620	1620	3		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	19639	-0-	19639	21259	19639	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,259				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JOHNSON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	169596	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12046 - 12295	
01	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004	3		Y	-0-		-0-
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3		Y	-0-		-0-
03	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3070	3		Y	-0-		-0-
04	3090 X	2971	-0-	-119	-0-	2971	3		Y	-0-		-0-
05	3193 X	2935	-0-	-258	-0-	2935	3		Y	-0-		-0-
06	3030 X	2965	-0-	-65	-0-	2965	3		Y	-0-		-0-
07	3131 X	2918	-0-	-213	-0-	2918	3		Y	-0-		-0-
08	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	2928	3		Y	-0-		-0-
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3		Y	-0-		-0-
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3		Y	-0-		-0-
11	2970 X	2873	-0-	-97	-0-	2870	3	3 9	Y	3	2 1	1
12	3255 X	3024	-0-	-231	-0-	3023	3	1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		35,873				TOTAL CONDENSATE PROD:				4		

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	170006	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12200 - 12413	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 5	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
LANCASTER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	170299	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12805 - 13126	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	4360	-0-	-11	-0-	4360 3		Y	-0-		93
02		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 3		Y	-0-		93
03		4247 X	4237	-0-	-10	-0-	4237 3		Y	-0-		93
04		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 3		Y	-0-	1 5	92
05		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4362 3	1 9	Y	1		93
06		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3		Y	-0-		93
07		4247 X	3811	-0-	-436	-0-	3811 3		Y	-0-		93
08		4340 X	3243	-0-	-1097	-0-	3243 3		Y	-0-	1 5	92
09		4200 X	2876	-0-	-1324	-0-	2876 3		Y	-0-		92
10		4340 X	1562	-0-	-2778	-0-	1562 3		Y	-0-		92
11		4170 X	3571	-0-	-599	-0-	3568 3	3 9	Y	3	2 1	93
*12		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3839 3	1 9	Y	1	1 1	93
TOTAL GAS PROD:		44,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171420	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12288 - 12558	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		1
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		1
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-		1
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		1
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 5	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		218				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	171428	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12119 - 12458	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		Y	-0-		13
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		Y	-0-		13
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		Y	-0-		13
04		2160 N	2121	-0-	-39	-0-	2121 3		Y	-0-	1 5	12
05		2232 N	2157	-0-	-75	-0-	2156 3	1 9	Y	1		13
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		Y	-0-		13
07		2201 N	2072	-0-	-129	-0-	2072 3		Y	-0-		13
08		2108 N	1529	-0-	-579	-0-	1529 3		Y	-0-	1 5	12
09		2040 N	1715	-0-	-325	-0-	1715 3		Y	-0-		12
10		2077 N	1326	-0-	-751	-0-	1326 3		Y	-0-		12
11		1470 N	995	-0-	-475	-0-	994 3	1 9	Y	1		13
*12		1767 N	1690	-0-	-77	-0-	1690 3		Y	-0-	1 1	12
TOTAL GAS PROD:		22,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		Y	-0-		1
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		Y	-0-		1
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		Y	-0-		1
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		Y	-0-		1
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		Y	-0-		1
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		Y	-0-		1
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		Y	-0-		1
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		Y	-0-		-0-
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		Y	-0-		-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1799 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1650 3	1 9	Y	1		1
TOTAL GAS PROD:		23,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	3678 X	3405	-0-	-273	-0-	3405 3		Y	-0-		1
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3		Y	-0-		1
03	3534 X	3429	-0-	-105	-0-	3429 3		Y	-0-		1
04	3420 X	3285	-0-	-135	-0-	3285 3		Y	-0-	1 5	-0-
05	3472 X	3429	-0-	-43	-0-	3428 3	1 9	Y	1		1
06	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	3151 3		Y	-0-		1
07	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 3		Y	-0-		1
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3		Y	-0-		-0-
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3		Y	-0-		-0-
11	3030 X	2718	-0-	-312	-0-	2715 3	3 9	Y	3	2 1	1
*12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3141 3	1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		39,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	4123 X	2794	-0-	-1329	-0-	2794 3		Y	-0-		1
02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3		Y	-0-		1
03	4061 X	1717	-0-	-2344	-0-	1717 3		Y	-0-		1
04	3930 X	1591	-0-	-2339	-0-	1591 3		Y	-0-		1
05	4061 X	1793	-0-	-2268	-0-	1793 3		Y	-0-		1
06	3930 X	3416	-0-	-514	-0-	3416 3		Y	-0-		1
07	4061 X	3254	-0-	-807	-0-	3254 3		Y	-0-		1
08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		Y	-0-	1 5	-0-
09	3420 X	580	-0-	-2840	-0-	580 3		Y	-0-		-0-
10	3534 X	1088	-0-	-2446	-0-	1088 3		Y	-0-		-0-
11	3420 X	1398	-0-	-2022	-0-	1398 3		Y	-0-		-0-
12	3255 X	1766	-0-	-1489	-0-	1765 3	1 9	Y	1		1
TOTAL GAS PROD:		25,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
TURNER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	172489	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12346 - 12682	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
01	651 X	567	-0-	-84	-0-	567	3		Y	-0-		21
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-		21
03	527 N	387	-0-	-140	-0-	387	3		Y	-0-		21
04	510 N	424	-0-	-86	-0-	424	3		Y	-0-	1 5	20
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	399	3	1 9	Y	1		21
06	3000 N	3091	-0-	91	91	3091	3		Y	-0-		21
07	3100 N	3567	-0-	467	558	3567	3		Y	-0-		21
08	3100 N	3096	-0-	-4	554	3096	3		Y	-0-	1 5	20
09	3365 X	2811	-0-	-554	-0-	2811	3		Y	-0-		20
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3		Y	-0-		20
11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2601	3	2 9	Y	2	1 1	21
*12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		22,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BLACK "A"		WELL #:		7	RRCID ->	172946	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12201 - 12387	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
01	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	2860	3		Y	-0-		-0-
02	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3		Y	-0-		-0-
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		Y	-0-		-0-
04	2760 N	2702	-0-	-58	-0-	2702	3		Y	-0-		-0-
05	2852 N	2684	-0-	-168	-0-	2684	3		Y	-0-		-0-
06	2700 N	2185	-0-	-515	-0-	2185	3		Y	-0-		-0-
07	2790 N	2726	-0-	-64	-0-	2726	3		Y	-0-		-0-
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		Y	-0-		-0-
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		Y	-0-		-0-
10	2728 N	2598	-0-	-130	-0-	2598	3		Y	-0-		-0-
11	2610 N	2530	-0-	-80	-0-	2528	3	2 9	Y	2	1 1	1
12	2728 N	2695	-0-	-33	-0-	2694	3	1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		31,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BLACK "A"		WELL #:		8	RRCID ->	173022	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12270 - 12412	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
01	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		Y	-0-		-0-
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3		Y	-0-		-0-
03	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	2321	3		Y	-0-		-0-
04	2490 N	1231	-0-	-1259	-0-	1231	3		Y	-0-		-0-
05	2573 N	1822	-0-	-751	-0-	1822	3		Y	-0-		-0-
06	2250 N	1346	-0-	-904	-0-	1346	3		Y	-0-		-0-
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		Y	-0-		-0-
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3		Y	-0-		-0-
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		Y	-0-		-0-
10	1860 N	333	-0-	-1527	-0-	333	3		Y	-0-		-0-
11	1800 N	919	-0-	-881	-0-	919	3		Y	-0-		-0-
12	1860 N	371	-0-	-1489	-0-	371	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		Y	-0-		1
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		Y	-0-		1
03	1798 N	1521	-0-	-277	-0-	1521	3		Y	-0-		1
04	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1327	3		Y	-0-		1
05	1643 N	1176	-0-	-467	-0-	1176	3		Y	-0-		1
06	1470 N	1249	-0-	-221	-0-	1249	3		Y	-0-		1
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		Y	-0-		1
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		Y	-0-		-0-
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		Y	-0-		-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2376	3	2 9	Y	-2	1 1	1
*12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		20,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12457 - 12808		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-		1
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-		1
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3		Y	-0-		1
04	420 N	231	-0-	-189	-0-	231	3		Y	-0-	1 5	-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1 9	Y	1		1
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-		1
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-	1 5	-0-
08	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	3		Y	-0-		-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3		Y	-0-		-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		Y	-0-		-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	307	3	1 9	Y	1		1
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	2600	3		Y	-0-		1
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3		Y	-0-		1
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		Y	-0-		1
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		Y	-0-		1
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		Y	-0-		1
06	2340 N	2131	-0-	-209	-0-	2131	3		Y	-0-		1
07	2418 N	2087	-0-	-331	-0-	2087	3		Y	-0-		1
08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		Y	-0-		-0-
10	2077 N	1197	-0-	-880	-0-	1197	3		Y	-0-		-0-
11	2430 N	1350	-0-	-1080	-0-	1349	3	1 9	Y	1		1
*12	2511 N	492	-0-	-2019	-0-	492	3		Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2807	3			29
02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			29
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			29
04	2730 N	2617	-0-	-113	-0-	2617	3			29
05	2852 N	2645	-0-	-207	-0-	2645	3			29
06	2670 N	2550	-0-	-120	-0-	2550	3			29
07	2697 N	2195	-0-	-502	-0-	2195	3			29
08	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2578	3		1 5	28
09	2550 N	2400	-0-	-150	-0-	2400	3			28
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			28
11	2490 N	2198	-0-	-292	-0-	2196	3	2 9		29
*12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		1 1	28
TOTAL GAS PROD:		30,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			1
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			1
03	1023 N	642	-0-	-381	-0-	642	3			1
04	990 N	977	-0-	-13	-0-	977	3			1
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			1
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			1
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			1
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		1 5	-0-
09	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3			-0-
10	1271 N	600	-0-	-671	-0-	600	3			-0-
11	1230 N	70	-0-	-1160	-0-	69	3	1 9		1
*12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			1
TOTAL GAS PROD:		12,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			1
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			1
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			1
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			1
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					1
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				1 5	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HIGH "A"														
//CONT.// 24478 150										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 495445														
WELL #: 6										RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		
										TOTAL DEPTH 12552		PERF.12090 - 12396		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3323 X	3068	-0-	-255	-0-		3068	3		Y	-0-		130
02		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-		2962	3		Y	-0-		130
03		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		3195	3		Y	-0-		130
04		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-		3079	3		Y	-0-		130
05		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-		3192	3		Y	-0-		130
06		3030 X	2806	-0-	-224	-0-		2806	3		Y	-0-		130
07		3131 X	3015	-0-	-116	-0-		3015	3		Y	-0-		130
08		3162 X	2660	-0-	-502	-0-		2660	3		Y	-0-	1 5	129
09		3060 X	2967	-0-	-93	-0-		2967	3		Y	-0-		129
10		3162 X	2697	-0-	-465	-0-		2697	3		Y	-0-		129
11		2910 X	2356	-0-	-554	-0-		2354	3	2 9	Y	2	1 1	130
12		3069 X	2790	-0-	-279	-0-		2789	3	1 9	Y	1	1 1	130
TOTAL GAS PROD:										34,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		3

HIGH "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HIGH "A"														
//CONT.// 24478 150										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 495445														
WELL #: 5										RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		
										TOTAL DEPTH 12450		PERF.11974 - 12294		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3782 X	3340	-0-	-442	-0-		3340	3		Y	-0-		1
02		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-		3026	3		Y	-0-		1
03		3720 X	3243	-0-	-477	-0-		3243	3		Y	-0-		1
04		3510 X	3046	-0-	-464	-0-		3046	3		Y	-0-		1
05		3348 X	2700	-0-	-648	-0-		2700	3		Y	-0-		1
06		3240 X	2590	-0-	-650	-0-		2590	3		Y	-0-		1
07		3255 X	2803	-0-	-452	-0-		2803	3		Y	-0-		1
08		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-		3353	3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		3125	3		Y	-0-		-0-
10		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-		2873	3		Y	-0-		-0-
11		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-		2970	3	3 9	Y	3	2 1	1
*12		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		3473	3	1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:										36,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		4

HIGH "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HIGH "A"														
//CONT.// 24478 150										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 495445														
WELL #: 4										RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		
										TOTAL DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4123 X	3225	-0-	-898	-0-		3225	3		Y	-0-		38
02		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-		3809	3		Y	-0-		38
03		4216 X	3955	-0-	-261	-0-		3955	3		Y	-0-		38
04		4080 X	3601	-0-	-479	-0-		3601	3		Y	-0-		38
05		4061 X	3875	-0-	-186	-0-		3875	3		Y	-0-		38
06		3930 X	3897	-0-	-33	-0-		3897	3		Y	-0-		38
07		4061 X	3959	-0-	-102	-0-		3959	3		Y	-0-		38
08		3968 X	3869	-0-	-99	-0-		3869	3		Y	-0-	1 5	37
09		3840 X	2283	-0-	-1557	-0-		2283	3		Y	-0-		37
10		3968 X	1640	-0-	-2328	-0-		1640	3		Y	-0-		37
11		3840 X	11	-0-	-3829	-0-		10	3	1 9	Y	1		38
12		3968 X	98	-0-	-3870	-0-		98	3		Y	-0-		38
TOTAL GAS PROD:										34,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		Y	-0-			54
02	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3		Y	-0-			54
03	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3		Y	-0-			54
04	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3		Y	-0-			54
05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3		Y	-0-			54
06	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3		Y	-0-			54
07	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		Y	-0-			54
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3		Y	-0-	1 5		53
09	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		Y	-0-			53
10	2604 N	2395	-0-	-209	-0-	2395	3		Y	-0-			53
11	2520 N	1276	-0-	-1244	-0-	1276	3		Y	-0-			53
12	2604 N	1288	-0-	-1316	-0-	1288	3		Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 30,747

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379			
01	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	3		Y	-0-			1
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		Y	-0-			1
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		Y	-0-			1
04	1320 N	1110	-0-	-210	-0-	1110	3		Y	-0-	1 5		-0-
05	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1289	3	1 9	Y	1			1
06	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3		Y	-0-			1
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		Y	-0-			1
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		Y	-0-			-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		Y	-0-			-0-
11	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3		Y	-0-			-0-
12	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1120	3	1 9	Y	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,080

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292			
01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		Y	-0-			1
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-			1
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		Y	-0-			1
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		Y	-0-			1
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		Y	-0-			1
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		Y	-0-			1
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		Y	-0-			1
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1411	3		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1334	3	1 9	Y	1			1
12	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 17,043

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445						
JOHNSON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 174510	COMPL. DATE 07/31/1999	TOTAL DEPTH 12689	PERF.12305	- 12546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3395 X	3395	-0-	-0-	3395 3				1
02		3165 X	3165	-0-	-0-	3165 3				1
03		3317 X	3283	-0-	-34	3283 3				1
04		3210 X	3130	-0-	-80	3130 3				1
05		3317 X	3213	-0-	-104	3213 3				1
06		3210 X	3080	-0-	-130	3080 3				1
07		3317 X	3200	-0-	-117	3200 3				1
08		3286 X	3166	-0-	-120	3166 3		1 5		-0-
09		3120 X	3059	-0-	-61	3059 3				-0-
10		3224 X	3020	-0-	-204	3020 3				-0-
11		3090 X	3002	-0-	-88	2999 3	3 9		2 1	1
12		3193 X	2828	-0-	-365	2827 3	1 9		1 1	1
TOTAL GAS PROD:			37,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			4	

JOHNSON "A"		WELL #:		7	RRCID -> 174511	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH 12561	PERF.12092	- 12402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4030 X	3363	-0-	-667	3363 3				-0-
02		3536 X	3536	-0-	-0-	3536 3				-0-
03		3919 X	3919	-0-	-0-	3919 3				-0-
04		3620 X	3620	-0-	-0-	3620 3				-0-
05		3860 X	3860	-0-	-0-	3860 3				-0-
06		3540 X	3028	-0-	-512	3028 3				-0-
07		3658 X	448	-0-	-3210	448 3				-0-
08		3720 X	718	-0-	-3002	718 3				-0-
09		3600 X	1016	-0-	-2584	1016 3				-0-
10		3720 X	675	-0-	-3045	675 3				-0-
11		3329 X	3329	-0-	-0-	3326 3	3 9		2 1	1
*12		3832 X	3832	-0-	-0-	3831 3	1 9		1 1	1
TOTAL GAS PROD:			31,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			4	

WILLETT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 174656	COMPL. DATE 09/05/1999	TOTAL DEPTH 13450	PERF.12808	- 13140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		577 N	577	-0-	-0-	577 3				1
02		958 N	958	-0-	-0-	958 3				1
03		938 N	938	-0-	-0-	938 3				1
04		927 N	927	-0-	-0-	927 3				1
05		980 N	980	-0-	-0-	980 3				1
06		870 N	636	-0-	-234	636 3				1
07		899 N	249	-0-	-650	249 3		1 5		-0-
08		899 N	83	-0-	-816	83 3				-0-
09		630 N	135	-0-	-495	135 3				-0-
10		248 N	204	-0-	-44	204 3				-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	220 3				-0-
12		155 N	54	-0-	-101	54 3				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
HIGH "A"																			
WELL #: 3										RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3802 X	3602	-0-	-200	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-	
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-	
03		3658 X	3565	-0-	-93	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-	
04		3540 X	3526	-0-	-14	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-	
05		3596 X	3549	-0-	-47	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-	
06		3480 X	3294	-0-	-186	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-	
07		3658 X	3303	-0-	-355	-0-	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-	
08		3658 X	3451	-0-	-207	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-	
09		3540 X	3126	-0-	-414	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-	
10		3534 X	3364	-0-	-170	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-	
11		3330 X	3290	-0-	-40	-0-	-0-	3287	3	3	9	Y	3		2	1		1	
12		3441 X	3273	-0-	-168	-0-	-0-	3272	3	1	9	Y	1		1	1		1	
TOTAL GAS PROD:				40,670				TOTAL CONDENSATE PROD:				4							

TURNER "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
WELL #: 2										RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642			
01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					1	
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					1	
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					1	
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					1	
05		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					1	
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					1	
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					1	
08		1116 N	981	-0-	-135	-0-	-0-	981	3			Y	-0-	1	5			-0-	
09		840 N	578	-0-	-262	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-	
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-	
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-	
12		589 N	542	-0-	-47	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				15,909				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BLACK "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
WELL #: 11										RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804			
01		6229 X	3871	-0-	-2358	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					24	
02		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-	3445	3			Y	-0-					24	
03		3937 X	3638	-0-	-299	-0-	-0-	3638	3			Y	-0-					24	
04		3810 X	3510	-0-	-300	-0-	-0-	3510	3			Y	-0-					24	
05		3875 X	3603	-0-	-272	-0-	-0-	3603	3			Y	-0-					24	
06		3750 X	3447	-0-	-303	-0-	-0-	3447	3			Y	-0-					24	
07		3689 X	3249	-0-	-440	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					24	
08		3534 X	3498	-0-	-36	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-	1	5			23	
09		3420 X	3283	-0-	-137	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					23	
10		3534 X	3182	-0-	-352	-0-	-0-	3182	3			Y	-0-					23	
11		3420 X	2757	-0-	-663	-0-	-0-	2754	3	3	9	Y	3		2	1		24	
12		3503 X	2598	-0-	-905	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					24	
TOTAL GAS PROD:				40,081				TOTAL CONDENSATE PROD:				3							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2294 X	2285	-0-	-9	-0-	2285 3		Y	-0-			1
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		Y	-0-			1
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		Y	-0-			1
04	2220 N	2139	-0-	-81	-0-	2139 3		Y	-0-			1
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3		Y	-0-			1
06	2130 N	2107	-0-	-23	-0-	2107 3		Y	-0-			1
07	2201 N	2185	-0-	-16	-0-	2185 3		Y	-0-			1
08	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2167 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		Y	-0-			-0-
10	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111 3		Y	-0-			-0-
11	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	2036 3	2 9	Y	-2	1 1		1
12	2170 N	1992	-0-	-178	-0-	1992 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		25,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	2386 3		Y	-0-			-0-
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		Y	-0-			-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		Y	-0-			-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3		Y	-0-			-0-
05	2418 N	2229	-0-	-189	-0-	2229 3		Y	-0-			-0-
06	2310 N	2063	-0-	-247	-0-	2063 3		Y	-0-			-0-
07	2418 N	2160	-0-	-258	-0-	2160 3		Y	-0-			-0-
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3		Y	-0-			-0-
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		Y	-0-			-0-
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3		Y	-0-			-0-
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2233 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2306 3	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		27,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	2896 3		Y	-0-			1
02	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3		Y	-0-			1
03	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3		Y	-0-			1
04	2790 N	2668	-0-	-122	-0-	2668 3		Y	-0-	1 5		-0-
05	2883 N	2721	-0-	-162	-0-	2720 3	1 9	Y	1			1
06	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		Y	-0-			1
07	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		Y	-0-			1
08	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2814 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	2820 X	2638	-0-	-182	-0-	2638 3		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2734	-0-	-180	-0-	2734 3		Y	-0-			-0-
11	2820 X	2706	-0-	-114	-0-	2703 3	3 9	Y	3	2 1		1
12	2821 X	2815	-0-	-6	-0-	2814 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		33,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	376	-0-	-58	-0-	376 3			Y	-0-			-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			Y	-0-			-0-
03		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3			Y	-0-			-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			Y	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			Y	-0-			-0-
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			Y	-0-			-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	480 3	1 9		Y	1			1
08		465 N	328	-0-	-137	-0-	328 3			Y	-0-	1 5		-0-
09		390 N	258	-0-	-132	-0-	258 3			Y	-0-			-0-
10		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3			Y	-0-			-0-
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3			Y	-0-			-0-
*12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,783				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207						
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1112 3	1 9		N	1			1
TOTAL GAS PROD:		1,113				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408						
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3			Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			Y	-0-			1
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			Y	-0-			1
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			Y	-0-			1
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			Y	-0-			1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1 5		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,434				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
LANCASTER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337	PERF.13084 - 13186		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	8928 X	8207	-0-	-721	-0-	8207	3		Y	-0-		1
02	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	3		Y	-0-		1
03	8649 X	7293	-0-	-1356	-0-	7293	3		Y	-0-		1
04	7950 X	7681	-0-	-269	-0-	7681	3		Y	-0-		1
05	8494 X	8396	-0-	-98	-0-	8396	3		Y	-0-		1
06	8220 X	7665	-0-	-555	-0-	7665	3		Y	-0-		1
07	8494 X	8107	-0-	-387	-0-	8107	3		Y	-0-		1
08	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3		Y	-0-		-0-
10	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3	1 9	Y	1	1	-0-
11	7410 X	7296	-0-	-114	-0-	7290	3	6 9	Y	5	4 1	1
12	7657 X	7052	-0-	-605	-0-	7049	3	3 9	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		93,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

LANE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028	PERF.12552 - 12908		
01	620 N	160	-0-	-460	-0-	160	3		Y	-0-		1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		1
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-		1
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		Y	-0-	1 5	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1 9	Y	1		1
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		Y	-0-		1
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-	1 5	-0-
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3		Y	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-		-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

MCADAMS "A"		WELL #:		9	RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960	PERF.12502 - 12767		
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3		Y	-0-		1
02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3		Y	-0-		1
03	5084 X	4604	-0-	-480	-0-	4604	3		Y	-0-		1
04	4920 X	4358	-0-	-562	-0-	4358	3		Y	-0-	1 5	-0-
05	5084 X	4474	-0-	-610	-0-	4473	3	1 9	Y	1		1
06	4770 X	3798	-0-	-972	-0-	3798	3		Y	-0-		1
07	4836 X	4261	-0-	-575	-0-	4261	3		Y	-0-		1
08	4433 X	4191	-0-	-242	-0-	4191	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	4290 X	4133	-0-	-157	-0-	4133	3		Y	-0-		-0-
10	4433 X	3209	-0-	-1224	-0-	3209	3		Y	-0-		-0-
11	4110 X	3383	-0-	-727	-0-	3380	3	3 9	Y	3	2 1	1
12	4278 X	3718	-0-	-560	-0-	3717	3	1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		49,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	513 N	202	-0-	-311	-0-	202 3		Y	-0-			1
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-			1
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		Y	-0-			1
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-	1 5		-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100 3	1 9	Y	1			1
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		Y	-0-			1
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-			1
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-			-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-			-0-
11	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2557 3	2 9	Y	2	1 1		1
*12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		Y	-0-			-0-
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		Y	-0-			-0-
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		Y	-0-			-0-
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		Y	-0-			-0-
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3		Y	-0-			-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		Y	-0-			-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		Y	-0-			-0-
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		Y	-0-			-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		Y	-0-			-0-
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		Y	-0-			-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		Y	-0-			-0-
*12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1762 3	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		21,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10412 X	4057	-0-	-6355	-0-	4057 3		Y	-0-			115
02	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262 3		Y	-0-			115
03	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113 3		Y	-0-			115
04	8160 X	8119	-0-	-41	-0-	8119 3		Y	-0-			115
05	8432 X	6432	-0-	-2000	-0-	6432 3		Y	-0-			115
06	8160 X	4980	-0-	-3180	-0-	4980 3		Y	-0-			115
07	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11313 3	1 9	Y	1	1 1		115
08	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	14613 3		Y	-0-	1 5		114
09	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12794 3		Y	-0-			114
10	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769 3		Y	-0-			114
11	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880 3		Y	-0-			114
*12	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8801 3		Y	-0-			114
TOTAL GAS PROD:		107,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BLAIR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176136	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12418 - 12501	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	176137	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	13430	PERF.13185 - 13324	
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3		Y	-0-		1
02	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3		Y	-0-		1
03	8556 X	7318	-0-	-1238	-0-	7318	3		Y	-0-		1
04	8280 X	6626	-0-	-1654	-0-	6626	3		Y	-0-	1 5	-0-
05	6696 X	6583	-0-	-113	-0-	6583	3	1 9	Y	1		1
06	7080 X	5969	-0-	-1111	-0-	5969	3		Y	-0-		1
07	7316 X	6074	-0-	-1242	-0-	6074	3		Y	-0-		1
08	5859 X	5744	-0-	-115	-0-	5744	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	5670 X	4491	-0-	-1179	-0-	4491	3		Y	-0-		-0-
10	5859 X	5551	-0-	-308	-0-	5551	3		Y	-0-		-0-
11	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6727	3	6 9	Y	5	4 1	1
*12	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6879	3	3 9	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		74,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

JOHNSON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	176139	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	12352	PERF.11996 - 12188	
01	2418 X	1258	-0-	-1160	-0-	1258	3		Y	-0-		1
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		Y	-0-		1
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3		Y	-0-		1
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3		Y	-0-		1
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		Y	-0-		1
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		Y	-0-		1
07	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3		Y	-0-		1
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	2670 N	2343	-0-	-327	-0-	2343	3		Y	-0-		-0-
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		Y	-0-		-0-
11	2370 N	2052	-0-	-318	-0-	2050	3	2 9	Y	2	1 1	1
*12	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	2220	3		Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1984 N	1556	-0-	-428	-0-	1556	3			Y	-0-			1
02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-			1
03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-			1
04		1500 N	1342	-0-	-158	-0-	1342	3			Y	-0-	1 5		-0-
05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	3	1 9		Y	1			1
06		1560 N	1326	-0-	-234	-0-	1326	3			Y	-0-			1
07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-			1
08		1488 N	1106	-0-	-382	-0-	1106	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-			-0-
10		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-			-0-
11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	3	1 9		Y	1			1
12		1426 N	1096	-0-	-330	-0-	1096	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			16,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106															
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-			1
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-			1
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-			1
04		480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-	1 5		-0-
05		558 N	441	-0-	-117	-0-	440	3	1 9		Y	1			1
06		510 N	428	-0-	-82	-0-	428	3			Y	-0-			1
07		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			Y	-0-	1 5		-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1 9		Y	1			1
*12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662															
01		2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2007	3			Y	-0-			1
02		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-			1
03		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-			1
04		1950 N	1830	-0-	-120	-0-	1830	3			Y	-0-	1 5		-0-
05		2015 N	1395	-0-	-620	-0-	1394	3	1 9		Y	1			1
06		1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3			Y	-0-			1
07		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-			1
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-			-0-
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-			-0-
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	3	1 9		Y	1			1
*12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			21,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MCADAMS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	176144	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	12320	PERF.12371 - 12692		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2945 X	2649	-0-	-296	-0-	2649 3		Y	-0-			1
02		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		Y	-0-			1
03		2480 N	2217	-0-	-263	-0-	2217 3		Y	-0-			1
04		2550 N	1770	-0-	-780	-0-	1770 3		Y	-0-	1 5		-0-
05		2480 N	1596	-0-	-884	-0-	1595 3	1 9	Y	1			1
06		2160 N	2131	-0-	-29	-0-	2131 3		Y	-0-			1
07		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		Y	-0-			1
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		Y	-0-			-0-
10		2046 N	1926	-0-	-120	-0-	1926 3		Y	-0-			-0-
11		2100 N	1369	-0-	-731	-0-	1368 3	1 9	Y	1			1
12		2170 N	1501	-0-	-669	-0-	1501 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		23,991				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

LANCASTER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	176159	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	13125	PERF.12604 - 12963		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLETT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	176184	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	13595	PERF.12802 - 13117		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-			1
02		145 N	140	-0-	-5	-0-	140 3		N	-0-			1
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			1
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-	1 5		-0-
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	123 3	1 9	N	1			1
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			1
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			1
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3		N	-0-	1 5		-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
JOHNSON, B. K. "B"														
//CONT.// 24478 150										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 495445														
WELL #: 6										RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		
										TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		3504 3		Y	-0-			28
02		2900 N	3219	-0-	319	319		3219 3		Y	-0-			28
03		3100 N	2819	-0-	-281	38		2819 3		Y	-0-			28
04		2634 X	2596	-0-	-38	-0-		2596 3		Y	-0-			28
05		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-		2650 3		Y	-0-			28
06		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-		2493 3		Y	-0-			28
07		2356 X	2343	-0-	-13	-0-		2343 3		Y	-0-			28
08		2821 X	2605	-0-	-216	-0-		2605 3		Y	-0-	1 5		27
09		2610 X	2592	-0-	-18	-0-		2592 3		Y	-0-			27
10		2635 X	2465	-0-	-170	-0-		2465 3		Y	-0-			27
11		2520 N	2207	-0-	-313	-0-		2205 3	2 9	Y	2	1 1		28
*12		2666 N	2477	-0-	-189	-0-		2477 3		Y	-0-	1 1		27
TOTAL GAS PROD:										31,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		2

JOHNSON, B. K. "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
WELL #: 6										RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		
										TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269		
01		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		3286 3		Y	-0-			1
02		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		3001 3		Y	-0-			1
03		3255 X	2969	-0-	-286	-0-		2969 3		Y	-0-			1
04		3150 X	3122	-0-	-28	-0-		3122 3		Y	-0-			1
05		3255 X	3140	-0-	-115	-0-		3140 3		Y	-0-			1
06		3150 X	2848	-0-	-302	-0-		2848 3		Y	-0-			1
07		3224 X	2028	-0-	-1196	-0-		2028 3		Y	-0-			1
08		2480 X	702	-0-	-1778	-0-		702 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2400 X	610	-0-	-1790	-0-		610 3		Y	-0-			-0-
10		2480 X	591	-0-	-1889	-0-		591 3		Y	-0-			-0-
11		2400 X	690	-0-	-1710	-0-		689 3	1 9	Y	1			1
*12		2015 X	354	-0-	-1661	-0-		354 3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:										23,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		1

JOHNSON "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
WELL #: 12										RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		
										TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555		
01		151 N	142	-0-	-9	-0-		142 3		Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 3		Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		Y	-0-	1 5		-0-
08		124 X	68	-0-	-56	-0-		68 3		Y	-0-			-0-
09		369 X	369	-0-	-0-	-0-		369 3		Y	-0-			-0-
10		202 X	202	-0-	-0-	-0-		202 3		Y	-0-			-0-
11		388 X	388	-0-	-0-	-0-		388 3		Y	-0-			-0-
12		372 X	138	-0-	-234	-0-		138 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										1,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3		Y	-0-		54
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		Y	-0-		54
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		Y	-0-		54
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		Y	-0-		54
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		Y	-0-		54
06	2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1742	3		Y	-0-		54
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		Y	-0-		54
08	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3		Y	-0-	1 5	53
09	1740 N	1327	-0-	-413	-0-	1327	3		Y	-0-		53
10	2294 N	1265	-0-	-1029	-0-	1265	3		Y	-0-		53
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	3	2 9	Y	-2	1 1	54
*12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		Y	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		23,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1720	3		Y	-0-		18
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		Y	-0-		18
03	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3		Y	-0-		18
04	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	1530	3		Y	-0-	1 5	17
05	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	1564	3	1 9	Y	-1		18
06	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527	3		Y	-0-		18
07	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3		Y	-0-		18
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		Y	-0-	1 5	17
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		Y	-0-		17
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		Y	-0-		17
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	3	1 9	Y	-1		18
*12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		Y	-0-	1 1	17
TOTAL GAS PROD:		18,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 X	2178	-0-	-922	-0-	2178	3		Y	-0-		1
02	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		Y	-0-		1
03	2418 X	1750	-0-	-668	-0-	1750	3		Y	-0-		1
04	2100 N	1592	-0-	-508	-0-	1592	3		Y	-0-		1
05	2046 N	1315	-0-	-731	-0-	1315	3		Y	-0-		1
06	1680 N	863	-0-	-817	-0-	863	3		Y	-0-		1
07	1643 N	853	-0-	-790	-0-	853	3		Y	-0-	1 5	-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		Y	-0-		-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		Y	-0-		-0-
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	3		Y	-0-		-0-
11	690 N	398	-0-	-292	-0-	398	3		Y	-0-		-0-
12	713 N	387	-0-	-326	-0-	387	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
JOHNSON "A"		WELL #:		13	RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400	PERF.10106 - 12256				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	2555	-0-	-18	-0-	2555	3		Y	-0-			1
02		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		Y	-0-			1
03		2573 N	2467	-0-	-106	-0-	2467	3		Y	-0-			1
04		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		Y	-0-	1 5		-0-
05		2573 N	2484	-0-	-89	-0-	2483	3	1 9	Y	1			1
06		2400 N	2394	-0-	-6	-0-	2394	3		Y	-0-			1
07		2573 N	2461	-0-	-112	-0-	2461	3		Y	-0-			1
08		2480 N	1976	-0-	-504	-0-	1976	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		Y	-0-			-0-
10		2449 N	2403	-0-	-46	-0-	2403	3		Y	-0-			-0-
11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		2542 N	2029	-0-	-513	-0-	2028	3	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		28,083				TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

LANE "A"		WELL #:		7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000	PERF.12467 - 12706				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		Y	-0-			16
02		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		Y	-0-			16
03		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		Y	-0-			16
04		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		Y	-0-			16
05		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		Y	-0-			16
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		Y	-0-			16
07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		Y	-0-			16
08		2325 N	2153	-0-	-172	-0-	2153	3		Y	-0-	1 5		15
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		Y	-0-			15
10		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		Y	-0-			15
11		2070 N	1959	-0-	-111	-0-	1957	3	2 9	Y	2	1 1		16
12		2325 N	2115	-0-	-210	-0-	2115	3		Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		27,237				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

STEPHENS "A"		WELL #:		4	RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409	PERF.14040 - 15157				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6820 X	6559	-0-	-261	-0-	6559	3		Y	-0-			1
02		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3		Y	-0-			1
03		6696 X	6421	-0-	-275	-0-	6421	3		Y	-0-			1
04		6480 X	6053	-0-	-427	-0-	6053	3		Y	-0-	1 5		-0-
05		6572 X	6278	-0-	-294	-0-	6277	3	1 9	Y	1			1
06		6360 X	6042	-0-	-318	-0-	6042	3		Y	-0-			1
07		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3		Y	-0-			1
08		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3		Y	-0-			-0-
10		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3		Y	-0-			-0-
11		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	3		Y	-0-			-0-
*12		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,568				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-			19
02		2900 N	2931	-0-	-31	31	2931	3			Y	-0-			19
03		3044 N	3013	-0-	-31	-0-	3013	3			Y	-0-			19
04		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-			19
05		2666 X	2385	-0-	-281	-0-	2385	3			Y	-0-			19
06		2580 X	1951	-0-	-629	-0-	1951	3			Y	-0-			19
07		2666 X	2007	-0-	-659	-0-	2007	3			Y	-0-			19
08		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-	1 5		18
09		2430 X	2242	-0-	-188	-0-	2242	3			Y	-0-			18
10		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-			18
11		2430 N	2389	-0-	-41	-0-	2387	3	2 9		Y	-2	1 1		19
*12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			29,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687															
01		3100 N	3309	-0-	209	209	3309	3			Y	-0-			1
02		2900 N	3586	-0-	686	895	3586	3			Y	-0-			1
03		3100 N	3328	-0-	228	1123	3328	3			Y	-0-			1
04		4177 X	3054	-0-	-1123	-0-	3054	3			Y	-0-	1 5		-0-
05		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2881	3	1 9		Y	1			1
06		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-			1
07		2480 X	2081	-0-	-399	-0-	2081	3			Y	-0-			1
08		2728 X	2384	-0-	-344	-0-	2384	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		2640 X	2527	-0-	-113	-0-	2527	3			Y	-0-			-0-
10		2728 X	2036	-0-	-692	-0-	2036	3			Y	-0-			-0-
11		2460 X	509	-0-	-1951	-0-	508	3	1 9		Y	1			1
12		2604 X	427	-0-	-2177	-0-	427	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			28,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195															
01		4495 X	4220	-0-	-275	-0-	4220	3			Y	-0-			78
02		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-			78
03		4309 X	3802	-0-	-507	-0-	3802	3			Y	-0-			78
04		4170 X	3555	-0-	-615	-0-	3555	3			Y	-0-			78
05		4216 X	3641	-0-	-575	-0-	3641	3			Y	-0-			78
06		4080 X	3669	-0-	-411	-0-	3669	3			Y	-0-			78
07		3875 X	3625	-0-	-250	-0-	3625	3			Y	-0-			78
08		3813 X	3086	-0-	-727	-0-	3086	3			Y	-0-	1 5		77
09		3660 X	2203	-0-	-1457	-0-	2203	3			Y	-0-			77
10		3782 X	3567	-0-	-215	-0-	3567	3			Y	-0-			77
11		3660 X	3497	-0-	-163	-0-	3494	3	3 9		Y	3	2 1		78
*12		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4160	3	2 9		Y	2	2 1		78
TOTAL GAS PROD:			42,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3480 X	2892	-0-	-588	-0-	2892	3			Y	-0-				1
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-				1
03	3348 X	2643	-0-	-705	-0-	2643	3			Y	-0-				1
04	3240 X	3200	-0-	-40	-0-	3200	3			Y	-0-				1
05	3131 X	3098	-0-	-33	-0-	3098	3			Y	-0-				1
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			Y	-0-				1
07	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081	3			Y	-0-				1
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			Y	-0-	1	5		-0-
09	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-				-0-
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			Y	-0-				-0-
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3152	3	3	9	Y	3	2	1		1
*12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3002	3	1	9	Y	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		36,484				TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2919 X	1987	-0-	-932	-0-	1987	3			Y	-0-				1
02	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-				1
03	2139 X	1953	-0-	-186	-0-	1953	3			Y	-0-				1
04	2070 X	1853	-0-	-217	-0-	1853	3			Y	-0-				1
05	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	3			Y	-0-				1
06	1890 N	1761	-0-	-129	-0-	1761	3			Y	-0-				1
07	1922 N	1418	-0-	-504	-0-	1418	3			Y	-0-				1
08	1829 N	1642	-0-	-187	-0-	1642	3			Y	-0-	1	5		-0-
09	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	1714	3			Y	-0-				-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-				-0-
11	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	1525	3	1	9	Y	1				1
*12	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,547				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-				1
02	T. A.	4719	-0-	4719	4719	4719	3			Y	-0-				1
03	T. A.	4465	-0-	4465	9184	4465	3			Y	-0-				1
04	T. A.	3773	-0-	3773	12957	3773	3			Y	-0-				1
05	16374 X	3417	-0-	-12957	-0-	3417	3			Y	-0-				1
06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-				1
07	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-				1
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	1	5		-0-
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-				-0-
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-				-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-				-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,621				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		3069 X	2887	-0-	-182	-0-	2887	3				23
02		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3				23
03		2821 X	2747	-0-	-74	-0-	2747	3				23
04		2730 N	2526	-0-	-204	-0-	2526	3			1 5	22
05		2821 N	2754	-0-	-67	-0-	2753	3	1 9			23
06		2670 N	2561	-0-	-109	-0-	2561	3				23
07		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3				23
08		2635 N	2607	-0-	-28	-0-	2607	3			1 5	22
09		2550 N	2498	-0-	-52	-0-	2498	3				22
10		2604 N	2560	-0-	-44	-0-	2560	3				22
11		2520 N	2117	-0-	-403	-0-	2115	3	2 9		1 1	23
12		2573 N	2399	-0-	-174	-0-	2399	3				23
TOTAL GAS PROD:			30,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612												
01		2015 X	1977	-0-	-38	-0-	1977	3				36
02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3				36
03		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3				36
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			1 5	35
05		1767 N	1324	-0-	-443	-0-	1323	3	1 9			36
06		1710 N	1429	-0-	-281	-0-	1429	3				36
07		1767 N	1457	-0-	-310	-0-	1457	3				36
08		1333 N	1027	-0-	-306	-0-	1027	3			1 5	35
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3				35
10		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3				35
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3				35
12		1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3				35
TOTAL GAS PROD:			18,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490												
01		372 X	111	-0-	-261	-0-	111	3				1
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3				1
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				1
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			1 5	-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	76	3	1 9			1
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3				1
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			1 5	-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3				-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				-0-
10		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3				-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			914			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE	
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-	18	
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-	18	
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-	18	
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3		Y	-0-	18	
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-	18	
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-	18	
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-	17	
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-	17	
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-	17	
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-	17	
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-	17	
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-	17	
TOTAL GAS PROD:			2,098	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779													
01		433 N	340	-0-	-93	-0-	340	3		Y	-0-	28	
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-	28	
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-	28	
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-	27	
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1 9	Y	1	28	
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-	28	
07		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3		Y	-0-	28	
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		Y	-0-	27	
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-	27	
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-	27	
11		270 N	191	-0-	-79	-0-	190	3	1 9	Y	1	28	
*12		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		Y	-0-	27	
TOTAL GAS PROD:			3,380	TOTAL CONDENSATE PROD:									2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361													
01		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3		Y	-0-	1	
02		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3		Y	-0-	1	
03		4216 X	470	-0-	-3746	-0-	470	3		Y	-0-	1	
04		4080 X	3914	-0-	-166	-0-	3914	3		Y	-0-	1	
05		4154 X	2950	-0-	-1204	-0-	2950	3		Y	-0-	1	
06		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3		Y	-0-	1	
07		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3		Y	-0-	1	
08		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3		Y	-0-	1	
09		5160 X	3985	-0-	-1175	-0-	3985	3		Y	-0-	-0-	
10		5332 X	3994	-0-	-1338	-0-	3994	3		Y	-0-	-0-	
11		5160 X	3800	-0-	-1360	-0-	3797	3	3 9	Y	3	1	
12		4774 X	3939	-0-	-835	-0-	3938	3	1 9	Y	1	1	
TOTAL GAS PROD:			44,288	TOTAL CONDENSATE PROD:									4

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12465 - 12726					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			Y	-0-				1
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-				1
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-				1
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3			Y	-0-				1
05	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			Y	-0-				1
06	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			Y	-0-				1
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			Y	-0-				1
08	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			Y	-0-	1	5		-0-
09	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			Y	-0-				-0-
10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			Y	-0-				-0-
11	1050 N	993	-0-	-57	-0-	992	3	1	9	Y	1				1
*12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,785				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965		PERF.12453 - 12787					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			Y	-0-				1
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-				1
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-				1
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			Y	-0-				1
05	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-				1
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-				1
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			Y	-0-				1
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			Y	-0-	1	5		-0-
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-				-0-
10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-				-0-
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3084	3	3	9	Y	3	2	1		1
*12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2983	3	1	9	Y	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		37,408				TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12345 - 12673					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-				1
02	40	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	5		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	5		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	25	-0-	25	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
*11	37 X	12	-0-	-25	-0-	11	3	1	9	Y	1				1
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		374				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13521 - 13633					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-				1
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-				1
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87 3			N	-0-				1
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100 3			N	-0-				1
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	109 3			N	-0-				1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-				1
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-	1	5		-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-				-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-				-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127 3			N	-0-				-0-
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	127 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12602 - 12826					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3			Y	-0-				41
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3			Y	-0-				41
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3			Y	-0-				41
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3			Y	-0-	1	5		40
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1902 3	1	9	Y	1				41
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3			Y	-0-				41
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			Y	-0-	1	5		40
08	1488	N	597	-0-	-891	-0-	597 3			Y	-0-				40
09	1440	N	421	-0-	-1019	-0-	421 3			Y	-0-				40
10	837	N	188	-0-	-649	-0-	188 3			Y	-0-				40
11	570	N	232	-0-	-338	-0-	231 3	1	9	Y	1				41
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	1	1		40
TOTAL GAS PROD:		14,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678 - 13024					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3065	X	2668	-0-	-397	-0-	2668 3			Y	-0-				1
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3			Y	-0-				1
03	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740 3			Y	-0-				1
04	2850	X	2331	-0-	-519	-0-	2331 3			Y	-0-				1
05	2728	X	1824	-0-	-904	-0-	1824 3			Y	-0-				1
06	2640	N	2501	-0-	-139	-0-	2501 3			Y	-0-				1
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3			Y	-0-				1
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3			Y	-0-	1	5		-0-
09	2490	N	2489	-0-	-1	-0-	2489 3			Y	-0-				-0-
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3			Y	-0-				-0-
11	2490	N	2420	-0-	-70	-0-	2418 3	2	9	Y	2	1	1		1
12	2573	N	2295	-0-	-278	-0-	2295 3			Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		29,094				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599 - 12908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2821 X	2655	-0-	-166	-0-	2655	3			Y	-0-				1
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-				1
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-				1
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-	1	5		-0-
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2756	3	1	9	Y	1				1
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-				1
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-				1
08	2542 N	2415	-0-	-127	-0-	2415	3			Y	-0-	1	5		-0-
09	2460 N	2324	-0-	-136	-0-	2324	3			Y	-0-				-0-
10	2511 N	2492	-0-	-19	-0-	2492	3			Y	-0-				-0-
11	2340 N	1940	-0-	-400	-0-	1939	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	2362	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525 - 12756					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-				1
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-				1
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-				1
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-	1	5		-0-
05	1426 N	999	-0-	-427	-0-	998	3	1	9	Y	1				1
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-				1
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-				1
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-	1	5		-0-
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-				-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-				-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	3	1	9	Y	1				1
*12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		20,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-				1
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			Y	-0-				1
03	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	2995	3			Y	-0-				1
04	3090 X	2840	-0-	-250	-0-	2840	3			Y	-0-				1
05	3193 X	2797	-0-	-396	-0-	2797	3			Y	-0-				1
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-				1
07	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3157	3			Y	-0-				1
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-	1	5		-0-
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-				-0-
10	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991	3			Y	-0-				-0-
11	3060 X	2730	-0-	-330	-0-	2727	3	3	9	Y	3	2	1		1
12	3162 X	2955	-0-	-207	-0-	2954	3	1	9	Y	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		33,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		3342 X	3136	-0-	-206	-0-	3136	3			Y	-0-			1
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-			1
03		3162 X	3088	-0-	-74	-0-	3088	3			Y	-0-			1
04		3060 X	2997	-0-	-63	-0-	2997	3			Y	-0-	1 5		-0-
05		3162 X	2477	-0-	-685	-0-	2476	3	1 9		Y	1			1
06		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-			1
07		3162 X	3057	-0-	-105	-0-	3057	3			Y	-0-			1
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		3360 X	3117	-0-	-243	-0-	3117	3			Y	-0-			-0-
10		3472 X	2880	-0-	-592	-0-	2880	3			Y	-0-			-0-
11		3360 X	2580	-0-	-780	-0-	2578	3	2 9		Y	2	1 1		1
*12		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3305	3	1 9		Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			36,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		6076 X	5568	-0-	-508	-0-	5568	3			Y	-0-			1
02		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-			1
03		5828 X	5265	-0-	-563	-0-	5265	3			Y	-0-			1
04		5640 X	4917	-0-	-723	-0-	4917	3			Y	-0-			1
05		5580 X	5198	-0-	-382	-0-	5198	3			Y	-0-			1
06		5400 X	4767	-0-	-633	-0-	4767	3			Y	-0-			1
07		5363 X	5046	-0-	-317	-0-	5046	3			Y	-0-			1
08		5239 X	5014	-0-	-225	-0-	5014	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		5040 X	4815	-0-	-225	-0-	4815	3			Y	-0-			-0-
10		5208 X	4900	-0-	-308	-0-	4900	3			Y	-0-			-0-
11		4890 X	4515	-0-	-375	-0-	4511	3	4 9		Y	4	3 1		1
12		5053 X	3619	-0-	-1434	-0-	3618	3	1 9		Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			58,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1705 X	1210	-0-	-495	-0-	1210	3			N	-0-			21
02		1595 X	933	-0-	-662	-0-	933	3			N	-0-			21
03		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-			21
04		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			21
05		1209 X	773	-0-	-436	-0-	773	3			N	-0-			21
06		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-			21
07		1550 X	1050	-0-	-500	-0-	1050	3			N	-0-			21
08		1550 X	1112	-0-	-438	-0-	1112	3			N	-0-	1 5		20
09		2010 X	1006	-0-	-1004	-0-	1006	3			N	-0-			20
10		2077 X	669	-0-	-1408	-0-	669	3			N	-0-			20
11		2010 X	320	-0-	-1690	-0-	319	3	1 9		N	1			21
12		1116 X	418	-0-	-698	-0-	418	3			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			12,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
BLACK "A"																	
//CONT.// 24478 150										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 495445																	
WELL #: 14										RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12222 - 12524	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		2976 X	2669	-0-	-307	-0-		2668	3	1	9	Y	1			1	
02		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		2505	3			Y	-0-			1	
03		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-		2711	3			Y	-0-			1	
04		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-		2621	3			Y	-0-			1	
05		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		2680	3			Y	-0-			1	
06		2610 N	2462	-0-	-148	-0-		2462	3			Y	-0-			1	
07		2697 N	2359	-0-	-338	-0-		2359	3			Y	-0-			1	
08		2666 N	2610	-0-	-56	-0-		2610	3			Y	-0-	1	5	-0-	
09		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		2521	3			Y	-0-			-0-	
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		2632	3			Y	-0-			-0-	
11		2520 N	2420	-0-	-100	-0-		2418	3	2	9	Y	2	1	1	1	
*12		2604 N	2482	-0-	-122	-0-		2482	3			Y	-0-	1	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

JOHNSON, B. K. "B"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 9										RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442	
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3			Y	-0-			1	
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3			Y	-0-			1	
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3			Y	-0-			1	
04		240 N	218	-0-	-22	-0-		218	3			Y	-0-	1	5	-0-	
05		217 N	205	-0-	-12	-0-		204	3	1	9	Y	1			1	
06		240 N	212	-0-	-28	-0-		212	3			Y	-0-			1	
07		217 N	155	-0-	-62	-0-		155	3			Y	-0-			1	
08		217 N	121	-0-	-96	-0-		121	3			Y	-0-	1	5	-0-	
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	3			Y	-0-			-0-	
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	3			Y	-0-			-0-	
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-		546	3	1	9	Y	1			1	
*12		576 N	576	-0-	-0-	-0-		576	3			Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			3,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

JOHNSON, B. K. "B"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 11										RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698		PERF.12199 - 12332	
01		3782 X	3645	-0-	-137	-0-		3645	3			Y	-0-			-0-	
02		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-		3426	3			Y	-0-			-0-	
03		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		3670	3			Y	-0-			-0-	
04		3540 X	3515	-0-	-25	-0-		3515	3			Y	-0-			-0-	
05		3658 X	3609	-0-	-49	-0-		3609	3			Y	-0-			-0-	
06		3540 X	3157	-0-	-383	-0-		3157	3			Y	-0-			-0-	
07		3658 X	3335	-0-	-323	-0-		3335	3			Y	-0-			-0-	
08		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		3813	3			Y	-0-			-0-	
09		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-		3737	3			Y	-0-			-0-	
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-		3637	3			Y	-0-			-0-	
11		3450 X	2415	-0-	-1035	-0-		2413	3	2	9	Y	2	1	1	1	
*12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-		3795	3	1	9	Y	1	1	1	1	
TOTAL GAS PROD:			41,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
BLAIR "A"																	
WELL #: 4										RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12616	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
								CODE	CODE			CODE	CODE				
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		1732	3	Y	-0-			1			
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1556	3	Y	-0-			1			
03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583	3	Y	-0-			1			
04		1200 N	267	-0-	-933	-0-		267	3	Y	-0-			1			
05		1240 N	485	-0-	-755	-0-		485	3	Y	-0-			1			
06		1200 N	671	-0-	-529	-0-		671	3	Y	-0-			1			
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1194	3	Y	-0-			1			
08		496 N	495	-0-	-1	-0-		495	3	Y	-0-	1	5	-0-			
09		660 N	521	-0-	-139	-0-		521	3	Y	-0-			-0-			
10		1209 N	389	-0-	-820	-0-		389	3	Y	-0-			-0-			
11		480 N	468	-0-	-12	-0-		468	3	Y	-0-			-0-			
*12		792 N	792	-0-	-0-	-0-		792	3	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			10,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LANE "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 9										RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370		PERF.12778 - 13181	
01		9765 X	5221	-0-	-4544	-0-		5221	3	Y	-0-			1			
02		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-		11346	3	Y	-0-			1			
03		11227 X	11227	-0-	-0-	-0-		11227	3	Y	-0-			1			
04		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-		10301	3	Y	-0-			1			
05		10509 X	5350	-0-	-5159	-0-		5350	3	Y	-0-			1			
06		10170 X	98	-0-	-10072	-0-		98	3	Y	-0-			1			
07		18961 X	18961	-0-	-0-	-0-		18959	3	Y	-0-	2	9	1			
08		18793 X	18793	-0-	-0-	-0-		18793	3	Y	-0-	1	1	-0-			
09		16589 X	16589	-0-	-0-	-0-		16589	3	Y	-0-			-0-			
10		12170 X	12170	-0-	-0-	-0-		12168	3	Y	-0-	2	9	-0-			
11		14933 X	14933	-0-	-0-	-0-		14922	3	Y	-0-	11	9	1			
*12		16072 X	16072	-0-	-0-	-0-		16065	3	Y	-0-	7	9	1			
TOTAL GAS PROD:			141,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			20								

BLAIR "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 2										RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177		PERF.12369 - 12698	
01		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-		4252	3	Y	-0-			1			
02		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		3787	3	Y	-0-			1			
03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		3883	3	Y	-0-			1			
04		3930 X	3627	-0-	-303	-0-		3627	3	Y	-0-			1			
05		4061 X	3413	-0-	-648	-0-		3413	3	Y	-0-			1			
06		3930 X	3568	-0-	-362	-0-		3568	3	Y	-0-			1			
07		4061 X	3180	-0-	-881	-0-		3180	3	Y	-0-			1			
08		3782 X	2423	-0-	-1359	-0-		2423	3	Y	-0-	1	5	-0-			
09		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-		4208	3	Y	-0-			-0-			
10		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-		3961	3	Y	-0-			-0-			
11		3570 X	3431	-0-	-139	-0-		3428	3	Y	-0-	3	9	1			
12		3782 X	2168	-0-	-1614	-0-		2168	3	Y	-0-	2	1	1			
TOTAL GAS PROD:			41,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		Y	-0-			16
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		Y	-0-			16
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		Y	-0-			16
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		Y	-0-			16
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		Y	-0-			16
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		Y	-0-			16
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		Y	-0-			16
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		Y	-0-	1 5		15
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		Y	-0-			15
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		Y	-0-			15
11	1770 N	1292	-0-	-478	-0-	1292 3		Y	-0-			15
12	1829 N	865	-0-	-964	-0-	865 3		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		20,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721				
01	2418 N	1877	-0-	-541	-0-	1877 3		Y	-0-			1
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		Y	-0-			1
03	2263 N	1627	-0-	-636	-0-	1627 3		Y	-0-			1
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		Y	-0-			1
05	2449 N	2319	-0-	-130	-0-	2319 3		Y	-0-			1
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		Y	-0-			1
07	2294 N	875	-0-	-1419	-0-	875 3		Y	-0-			1
08	2325 N	658	-0-	-1667	-0-	658 3		Y	-0-	1 5		-0-
09	2100 N	421	-0-	-1679	-0-	421 3		Y	-0-			-0-
10	868 N	318	-0-	-550	-0-	318 3		Y	-0-			-0-
11	630 N	338	-0-	-292	-0-	338 3		Y	-0-			-0-
12	434 N	264	-0-	-170	-0-	264 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813				
01	3534 X	2350	-0-	-1184	-0-	2350 3		Y	-0-			16
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		Y	-0-			16
03	3441 X	3366	-0-	-75	-0-	3366 3		Y	-0-			16
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 3		Y	-0-			16
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3		Y	-0-			16
06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 3		Y	-0-			16
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3		Y	-0-			16
08	3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472 3		Y	-0-	1 5		15
09	3450 X	3284	-0-	-166	-0-	3284 3		Y	-0-			15
10	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	3334 3		Y	-0-			15
11	3450 X	3175	-0-	-275	-0-	3172 3	3 9	Y	3	2 1		16
12	3534 X	3311	-0-	-223	-0-	3310 3	1 9	Y	1	1 1		16
TOTAL GAS PROD:		37,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)																							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																							
BLAIR "A"																							
WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM											
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE											
01		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1578	3		Y	-0-											
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	3		Y	-0-											
03		3100 N	3599	-0-	499	499		3599	3		Y	-0-											
04		3000 N	4613	-0-	1613	2112		4613	3		Y	-0-											
05		3100 N	4406	-0-	1306	3418		4406	3		Y	-0-											
06		8249 X	4831	-0-	-3418	-0-		4831	3		Y	-0-											
07		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-		5213	3		Y	-0-											
08		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-		5423	3		Y	-0-											
09		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-		5298	3		Y	-0-											
10		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-		5136	3		Y	-0-											
11		4770 X	4112	-0-	-658	-0-		4109	3	3 9	Y	-0-											
12		4929 X	3961	-0-	-968	-0-		3960	3	1 9	Y	-0-											
TOTAL GAS PROD:											49,479	TOTAL CONDENSATE PROD:											4

STEPHENS "A"																							
WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181																							
01		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-		7228	3		Y	-0-											
02		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-		6592	3		Y	-0-											
03		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-		7022	3		Y	-0-											
04		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-		6556	3		Y	-0-											
05		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-		6756	3	1 9	Y	-0-											
06		6420 X	6140	-0-	-280	-0-		6140	3		Y	-0-											
07		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-		6736	3		Y	-0-											
08		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-		6610	3		Y	-0-											
09		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-		6292	3		Y	-0-											
10		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-		6714	3		Y	-0-											
11		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-		6593	3		Y	-0-											
*12		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-		6654	3		Y	-0-											
TOTAL GAS PROD:											79,894	TOTAL CONDENSATE PROD:											1

BLAIR "A"																							
WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687																							
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-		972	3		Y	-0-											
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-		792	3		Y	-0-											
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	3		Y	-0-											
04		810 N	795	-0-	-15	-0-		795	3		Y	-0-											
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-		838	3		Y	-0-											
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-		882	3		Y	-0-											
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-		943	3		Y	-0-											
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-		928	3		Y	-0-											
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	3		Y	-0-											
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1465	3		Y	-0-											
11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1443	3	1 9	Y	-0-											
*12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1479	3		Y	-0-											
TOTAL GAS PROD:											12,707	TOTAL CONDENSATE PROD:											1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		7250 X	6883	-0-	-367	-0-	6883	3			Y	-0-				1	
02		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			Y	-0-				1	
03		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3			Y	-0-				1	
04		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			Y	-0-				1	
05		6386 X	5097	-0-	-1289	-0-	5097	3			Y	-0-				1	
06		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			Y	-0-				1	
07		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	3			Y	-0-				1	
08		7564 X	6265	-0-	-1299	-0-	6265	3			Y	-0-	1	5		-0-	
09		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-				-0-	
10		7626 X	3949	-0-	-3677	-0-	3949	3			Y	-0-				-0-	
11		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7793	3	6	9	Y	5	4	1		1	
12		7626 X	7453	-0-	-173	-0-	7450	3	3	9	Y	3	3	1		1	
TOTAL GAS PROD:				80,568				TOTAL CONDENSATE PROD:				8					

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140																	
01		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-				1	
02		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-				1	
03		3379 X	1609	-0-	-1770	-0-	1609	3			Y	-0-				1	
04		3270 X	1752	-0-	-1518	-0-	1752	3			Y	-0-				1	
05		2108 X	1568	-0-	-540	-0-	1568	3			Y	-0-				1	
06		2040 X	1431	-0-	-609	-0-	1431	3			Y	-0-				1	
07		1798 X	1534	-0-	-264	-0-	1534	3			Y	-0-				1	
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-	1	5		-0-	
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-				-0-	
10		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-				-0-	
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	3	1	9	Y	1				1	
*12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:				19,676				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386																	
01		5704 X	4914	-0-	-790	-0-	4914	3			Y	-0-				1	
02		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			Y	-0-				1	
03		5611 X	4863	-0-	-748	-0-	4863	3			Y	-0-				1	
04		5430 X	4670	-0-	-760	-0-	4670	3			Y	-0-	1	5		-0-	
05		5115 X	4417	-0-	-698	-0-	4416	3	1	9	Y	1				1	
06		4770 X	3879	-0-	-891	-0-	3879	3			Y	-0-				1	
07		4929 X	4205	-0-	-724	-0-	4205	3			Y	-0-				1	
08		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			Y	-0-	1	5		-0-	
09		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-				-0-	
10		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			Y	-0-				-0-	
11		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4335	3	3	9	Y	3	2	1		1	
*12		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4359	3	2	9	Y	2	2	1		1	
TOTAL GAS PROD:				53,660				TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
ADAMS "A"																	
WELL #: 6										RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		6948 X	5636	-0-	-1312	-0-	5636 3		Y	-0-			1				
02		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559 3		Y	-0-			1				
03		6696 X	5835	-0-	-861	-0-	5835 3		Y	-0-			1				
04		6480 X	5830	-0-	-650	-0-	5830 3		Y	-0-			1				
05		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 3		Y	-0-			1				
06		5760 X	5097	-0-	-663	-0-	5097 3		Y	-0-			1				
07		6014 X	5414	-0-	-600	-0-	5414 3		Y	-0-			1				
08		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 3		Y	-0-	1 5		-0-				
09		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 3		Y	-0-			-0-				
10		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 3		Y	-0-			-0-				
11		5250 X	5091	-0-	-159	-0-	5087 3	4 9	Y	4	3 1		1				
12		5425 X	4720	-0-	-705	-0-	4718 3	2 9	Y	2	2 1		1				
TOTAL GAS PROD:			65,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

ADAMS "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 3										RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802	
01		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		Y	-0-			16				
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		Y	-0-			16				
03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		Y	-0-			16				
04		1170 N	686	-0-	-484	-0-	686 3		Y	-0-			16				
05		1209 N	688	-0-	-521	-0-	688 3		Y	-0-			16				
06		1170 N	835	-0-	-335	-0-	835 3		Y	-0-			16				
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-			16				
08		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		Y	-0-	1 5		15				
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		Y	-0-			15				
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		Y	-0-			15				
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		Y	-0-			15				
*12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226 3	1 9	Y	1			16				
TOTAL GAS PROD:			13,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

ADAMS "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 2										RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264	
01		7170 X	6379	-0-	-791	-0-	6379 3		Y	-0-			1				
02		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989 3		Y	-0-			1				
03		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8649 3		Y	-0-			1				
04		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353 3		Y	-0-			1				
05		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888 3		Y	-0-			1				
06		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189 3		Y	-0-			1				
07		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377 3		Y	-0-			1				
08		7812 X	6993	-0-	-819	-0-	6993 3		Y	-0-	1 5		-0-				
09		7560 X	6642	-0-	-918	-0-	6642 3		Y	-0-			-0-				
10		7812 X	6227	-0-	-1585	-0-	6227 3		Y	-0-			-0-				
11		7200 X	6603	-0-	-597	-0-	6597 3	6 9	Y	5	4 1		1				
12		7378 X	4801	-0-	-2577	-0-	4799 3	2 9	Y	2	2 1		1				
TOTAL GAS PROD:			82,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
JOHNSON, B. K. "B"																	
//CONT.// 24478 150																	
//CONT.// 495445																	
WELL #: 13										RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
								CODE	CODE			CODE	CODE				
01		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1835	3	Y	-0-			1			
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1743	3	Y	-0-			1			
03		1674 N	1614	-0-	-60	-0-		1614	3	Y	-0-			1			
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		1787	3	Y	-0-	1	5	-0-			
05		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2005	3	Y	1			1			
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1663	3	Y	-0-			1			
07		1860 N	1036	-0-	-824	-0-		1036	3	Y	-0-			1			
08		1457 N	1192	-0-	-265	-0-		1192	3	Y	-0-	1	5	-0-			
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		1758	3	Y	-0-			-0-			
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		2088	3	Y	-0-			-0-			
11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		1749	3	Y	1			1			
*12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		1945	3	Y	-0-	1	1	-0-			
TOTAL GAS PROD:										20,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

ADAMS "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 5										RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862	
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		1939	3	Y	-0-			1			
02		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826	3	Y	-0-			1			
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1863	3	Y	-0-			1			
04		1860 N	1823	-0-	-37	-0-		1823	3	Y	-0-			1			
05		1922 N	1880	-0-	-42	-0-		1880	3	Y	-0-			1			
06		1800 N	1563	-0-	-237	-0-		1563	3	Y	-0-			1			
07		1891 N	1597	-0-	-294	-0-		1597	3	Y	-0-			1			
08		1736 N	1710	-0-	-26	-0-		1710	3	Y	-0-	1	5	-0-			
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		1668	3	Y	-0-			-0-			
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1709	3	Y	-0-			-0-			
11		1650 N	1502	-0-	-148	-0-		1501	3	Y	1			1			
*12		1736 N	1664	-0-	-72	-0-		1664	3	Y	-0-	1	1	-0-			
TOTAL GAS PROD:										20,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

STEPHENS "A"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 7										RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525	
01		2480 X	1871	-0-	-609	-0-		1871	3	Y	-0-			1			
02		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-		2621	3	Y	-0-			1			
03		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-		2620	3	Y	-0-			1			
04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1983	3	Y	-0-			1			
05		2697 N	1821	-0-	-876	-0-		1821	3	Y	-0-			1			
06		2550 N	1740	-0-	-810	-0-		1740	3	Y	-0-			1			
07		2046 N	1719	-0-	-327	-0-		1719	3	Y	-0-			1			
08		1829 N	1400	-0-	-429	-0-		1400	3	Y	-0-	1	5	-0-			
09		1740 N	1629	-0-	-111	-0-		1629	3	Y	-0-			-0-			
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716	3	Y	-0-			-0-			
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		2217	3	Y	-0-			-0-			
*12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-		2484	3	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:										23,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
LAMBERT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	180251	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13316 - 13774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883 3		Y	-0-	1
02		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 3		Y	-0-	1
03		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 3		Y	-0-	1
04		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 3		Y	-0-	1
05		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 3		Y	-0-	1
06		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 3		Y	-0-	1
07		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3		Y	-0-	1
08		4774 X	4489	-0-	-285	-0-	4489 3		Y	-0-	1 5 -0-
09		4710 X	4057	-0-	-653	-0-	4057 3		Y	-0-	-0-
10		4867 X	4056	-0-	-811	-0-	4056 3		Y	-0-	-0-
11		4710 X	3916	-0-	-794	-0-	3913 3	3 9	Y	3	2 1 1
*12		4495 X	1433	-0-	-3062	-0-	1433 3		Y	-0-	1 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		49,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

HIGH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	180252	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12065 - 12426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3813 X	3487	-0-	-326	-0-	3487 3		Y	-0-	23
02		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3		Y	-0-	23
03		3658 X	2080	-0-	-1578	-0-	2080 3		Y	-0-	23
04		3540 X	1557	-0-	-1983	-0-	1557 3		Y	-0-	23
05		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 3		Y	-0-	23
06		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 3		Y	-0-	23
07		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 3		Y	-0-	23
08		4247 X	3373	-0-	-874	-0-	3373 3		Y	-0-	1 5 22
09		4110 X	3668	-0-	-442	-0-	3668 3		Y	-0-	22
10		4247 X	3360	-0-	-887	-0-	3360 3		Y	-0-	22
11		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3746 3	3 9	Y	3	2 1 23
12		3782 X	3620	-0-	-162	-0-	3619 3	1 9	Y	1	1 1 23
TOTAL GAS PROD:		39,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

THIGPEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180433	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	13386	PERF.13132 - 13202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5115 X	4793	-0-	-322	-0-	4793 3		Y	-0-	1
02		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 3		Y	-0-	1
03		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 3		Y	-0-	1
04		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 3		Y	-0-	1 5 -0-
05		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4865 3	1 9	Y	1	1
06		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 3		Y	-0-	1
07		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 3		Y	-0-	1
08		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 3		Y	-0-	1 5 -0-
09		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 3		Y	-0-	-0-
10		4650 X	4442	-0-	-208	-0-	4442 3		Y	-0-	-0-
11		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4743 3	4 9	Y	4	3 1 1
12		4650 X	4638	-0-	-12	-0-	4636 3	2 9	Y	2	2 1 1
TOTAL GAS PROD:		58,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738					
01	2201 X	1937	-0-	-264	-0-	1937	3		Y	-0-			36
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		Y	-0-			36
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		Y	-0-			36
04	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820	3		Y	-0-			36
05	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3		Y	-0-			36
06	1830 N	1287	-0-	-543	-0-	1287	3		Y	-0-			36
07	1891 N	621	-0-	-1270	-0-	621	3		Y	-0-			36
08	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3		Y	-0-	1	5	35
09	1170 N	651	-0-	-519	-0-	651	3		Y	-0-			35
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		Y	-0-			35
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	3	2	9	Y	2	1	36
*12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		19,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462					
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-			1
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			1
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			1
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-	1	5	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1		1
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1	5	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		827				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BLACK "A"		WELL #:		15	RRCID ->	180663	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12270 -	12578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 X	815	-0-	-270	-0-	815 3		Y	-0-			1
02		2900 N	4062	-0-	1162	1162	4062 3		Y	-0-			1
03		3100 N	5330	-0-	2230	3392	5330 3		Y	-0-			1
04		3000 N	4989	-0-	1989	5381	4989 3		Y	-0-			1
05		9497 X	4116	-0-	-5381	-0-	4116 3		Y	-0-			1
06		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 3		Y	-0-			1
07		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 3		Y	-0-			1
08		4061 X	3424	-0-	-637	-0-	3424 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3930 X	3477	-0-	-453	-0-	3477 3		Y	-0-			-0-
10		4061 X	3576	-0-	-485	-0-	3576 3		Y	-0-			-0-
11		3900 X	3427	-0-	-473	-0-	3424 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		3844 X	3435	-0-	-409	-0-	3434 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:				44,395			TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

LAMBERT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	180850	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13352 -	13716	
01		63 X	60	-0-	-3	-0-	60 3		Y	-0-			1
02		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-			1
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			1
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			1
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			1
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			1
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-	1 5		-0-
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-			-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
12		310 N	215	-0-	-95	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,476			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	180851	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12108 -	12360	
01		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3		Y	-0-			41
02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3		Y	-0-			41
03		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		Y	-0-			41
04		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		Y	-0-			41
05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 3		Y	-0-			41
06		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		Y	-0-			41
07		2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2687 3		Y	-0-			41
08		2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2668 3		Y	-0-	1 5		40
09		2790 X	1642	-0-	-1148	-0-	1642 3		Y	-0-			40
10		2883 X	1350	-0-	-1533	-0-	1350 3		Y	-0-			40
11		2580 N	975	-0-	-1605	-0-	974 3	1 9	Y	1			41
12		1705 N	805	-0-	-900	-0-	805 3		Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:				27,741			TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4881 X	2868	-0-	-2013	-0-	2868	3				Y	-0-					1
02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3				Y	-0-					1
03	4185 X	3794	-0-	-391	-0-	3794	3				Y	-0-					1
04	4050 X	3620	-0-	-430	-0-	3620	3				Y	-0-	1	5			-0-
05	3348 X	2948	-0-	-400	-0-	2947	3		1	9	Y	1					1
06	3660 X	3250	-0-	-410	-0-	3250	3				Y	-0-					1
07	3782 X	3513	-0-	-269	-0-	3513	3				Y	-0-					1
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3				Y	-0-	1	5			-0-
09	3630 X	3425	-0-	-205	-0-	3425	3				Y	-0-					-0-
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3				Y	-0-					-0-
11	3720 X	2903	-0-	-817	-0-	2900	3		3	9	Y	3		2	1		1
12	3844 X	2312	-0-	-1532	-0-	2312	3				Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		39,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		4											

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

01	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3				Y	-0-					1
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3				Y	-0-					1
03	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3				Y	-0-					1
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3				Y	-0-					1
05	4588 X	3474	-0-	-1114	-0-	3474	3				Y	-0-					1
06	4440 X	3430	-0-	-1010	-0-	3430	3				Y	-0-					1
07	4588 X	4537	-0-	-51	-0-	4537	3				Y	-0-					1
08	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3				Y	-0-	1	5			-0-
09	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3				Y	-0-					-0-
10	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3				Y	-0-					-0-
11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5158	3		4	9	Y	4		3	1		1
*12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5045	3		2	9	Y	2		2	1		1
TOTAL GAS PROD:		60,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		6											

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

01	4681 X	4465	-0-	-216	-0-	4465	3				Y	-0-					13
02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3				Y	-0-					13
03	4681 X	3731	-0-	-950	-0-	3731	3				Y	-0-					13
04	4530 X	3330	-0-	-1200	-0-	3330	3				Y	-0-					13
05	4681 X	4063	-0-	-618	-0-	4063	3				Y	-0-					13
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3				Y	-0-					13
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3				Y	-0-					13
08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3				Y	-0-					13
09	4770 X	3930	-0-	-840	-0-	3930	3				Y	-0-	1	5			12
10	4929 X	3783	-0-	-1146	-0-	3783	3				Y	-0-					12
11	4770 X	3687	-0-	-1083	-0-	3684	3		3	9	Y	3		2	1		13
12	4743 X	2954	-0-	-1789	-0-	2953	3		1	9	Y	1		1	1		13
TOTAL GAS PROD:		47,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		4											

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7347 X	1980	-0-	-5367	-0-	1980	3		Y	-0-			1
02		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		Y	-0-			1
03		7719 X	2069	-0-	-5650	-0-	2069	3		Y	-0-			1
04		7470 X	3016	-0-	-4454	-0-	3016	3		Y	-0-			1
05		4309 X	2155	-0-	-2154	-0-	2155	3		Y	-0-			1
06		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3		Y	-0-			1
07		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3		Y	-0-			1
08		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3		Y	-0-			-0-
10		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3		Y	-0-			-0-
11		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4894	3	4 9	Y	4	3 1		1
*12		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5064	3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			48,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384														
01		4495 X	4344	-0-	-151	-0-	4344	3		Y	-0-			1
02		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3		Y	-0-			1
03		4309 X	4283	-0-	-26	-0-	4283	3		Y	-0-			1
04		4170 X	4080	-0-	-90	-0-	4080	3		Y	-0-			1
05		4309 X	4196	-0-	-113	-0-	4196	3		Y	-0-			1
06		4170 X	2300	-0-	-1870	-0-	2300	3		Y	-0-			1
07		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				Y	-0-	1 5		-0-
08		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				Y	-0-			-0-
09		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				Y	-0-			-0-
10		3999 X	1053	-0-	-2946	-0-	1053	3		Y	-0-			-0-
11		2310 X	1429	-0-	-881	-0-	1429	3		Y	-0-			-0-
*12		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1614	3	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:			27,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376														
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		Y	-0-			28
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-			28
03		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		Y	-0-			28
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		Y	-0-	1 5		27
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1 9	Y	1			28
06		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		Y	-0-			28
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		Y	-0-			28
08		899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3		Y	-0-	1 5		27
09		2070 N	581	-0-	-1489	-0-	581	3		Y	-0-			27
10		1395 N	713	-0-	-682	-0-	713	3		Y	-0-			27
11		690 N	558	-0-	-132	-0-	557	3	1 9	Y	1			28
*12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			15,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	3326	-0-	-115	-0-	3326	3		Y	-0-			1
02		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3		Y	-0-			1
03		3193 X	3185	-0-	-8	-0-	3185	3		Y	-0-			1
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3		Y	-0-	1 5		-0-
05		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3249	3	1 9	Y	1			1
06		3090 X	2833	-0-	-257	-0-	2833	3		Y	-0-			1
07		3193 X	2920	-0-	-273	-0-	2920	3		Y	-0-			1
08		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3		Y	-0-			-0-
10		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3		Y	-0-			-0-
11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3236	3	3 9	Y	3	2 1		1
*12		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			38,162								5			
TOTAL CONDENSATE PROD:											5			

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

01		2540 N	2371	-0-	-169	-0-	2371	3		Y	-0-			61
02		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		Y	-0-			61
03		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		Y	-0-			61
04		2280 N	1907	-0-	-373	-0-	1907	3		Y	-0-			61
05		2480 N	1212	-0-	-1268	-0-	1212	3		Y	-0-			61
06		2400 N	942	-0-	-1458	-0-	942	3		Y	-0-			61
07		1984 N	1265	-0-	-719	-0-	1265	3		Y	-0-	1 5		60
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		Y	-0-			60
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		Y	-0-			60
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		Y	-0-			60
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		Y	-0-			60
*12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	3	1 9	Y	1			61
TOTAL GAS PROD:			19,656								1			
TOTAL CONDENSATE PROD:											1			

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

01		8370 X	7869	-0-	-501	-0-	7869	3		Y	-0-			1
02		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3		Y	-0-			1
03		7905 X	7542	-0-	-363	-0-	7542	3		Y	-0-			1
04		7650 X	7137	-0-	-513	-0-	7137	3		Y	-0-			1
05		7874 X	7347	-0-	-527	-0-	7347	3		Y	-0-			1
06		7620 X	6544	-0-	-1076	-0-	6544	3		Y	-0-			1
07		7750 X	6854	-0-	-896	-0-	6854	3		Y	-0-			1
08		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3		Y	-0-			-0-
10		6820 X	6649	-0-	-171	-0-	6649	3		Y	-0-			-0-
11		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6750	3	6 9	Y	5	4 1		1
*12		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6878	3	3 9	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:			84,262								8			
TOTAL CONDENSATE PROD:											8			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2369 X	1538	-0-	-831	-0-	1538	3			Y	1
02		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	1
03		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			Y	1
04		3000 N	3522	-0-	522	522	3522	3			Y	1
05		3100 N	3451	-0-	351	873	3451	3			Y	1
06		3000 N	2923	-0-	-77	796	2923	3			Y	1
07		3773 X	2977	-0-	-796	-0-	2977	3			Y	1
08		3007 X	2897	-0-	-110	-0-	2897	3		1 5	Y	-0-
09		2910 X	2514	-0-	-396	-0-	2514	3			Y	-0-
10		3007 X	2636	-0-	-371	-0-	2636	3			Y	-0-
11		2910 X	1812	-0-	-1098	-0-	1811	3	1 9		Y	-0-
12		2976 X	1428	-0-	-1548	-0-	1428	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3534 X	2254	-0-	-1280	-0-	2254	3			Y	1
02		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	1
03		1922 X	1591	-0-	-331	-0-	1591	3			Y	1
04		1860 X	848	-0-	-1012	-0-	848	3			Y	1
05		1922 X	602	-0-	-1320	-0-	602	3			Y	1
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	1
07		3100 N	3944	-0-	844	844	3944	3			Y	1
08		5171 X	4327	-0-	-844	-0-	4327	3		1 5	Y	-0-
09		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-
10		3131 X	2141	-0-	-990	-0-	2141	3			Y	-0-
11		3030 X	1749	-0-	-1281	-0-	1748	3	1 9		Y	1
12		3131 X	1595	-0-	-1536	-0-	1595	3			Y	1
TOTAL GAS PROD:			24,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7533 X	7147	-0-	-386	-0-	7147	3			Y	1
02		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			Y	1
03		7223 X	7108	-0-	-115	-0-	7108	3			Y	1
04		6990 X	6869	-0-	-121	-0-	6869	3			Y	-0-
05		7192 X	6973	-0-	-219	-0-	6972	3	1 9		Y	1
06		6960 X	6762	-0-	-198	-0-	6762	3			Y	1
07		7192 X	7007	-0-	-185	-0-	7007	3			Y	1
08		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3		1 5	Y	-0-
09		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3			Y	-0-
10		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			Y	-0-
11		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6609	3	6 9		Y	1
*12		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6917	3	3 9		Y	1
TOTAL GAS PROD:			82,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-				1
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-				1
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-				1
04	600 N	484	-0-	-116	-0-	484	3			Y	-0-	1	5		-0-
05	620 N	583	-0-	-37	-0-	582	3	1	9	Y	1				1
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	3			Y	-0-				1
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3			Y	-0-				1
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-	1	5		-0-
09	3000 N	10361	-0-	7361	7361	10361	3			Y	-0-				-0-
10	3100 N	13097	-0-	9997	17358	13095	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
11	3000 N	9800	-0-	6800	24158	9792	3	8	9	Y	7	6	1		1
*12	32569 X	8411	-0-	-24158	-0-	8408	3	3	9	Y	3	3	1		1
TOTAL GAS PROD:		46,141				TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				1
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-				1
03	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-				1
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	1	5		-0-
05	651 N	633	-0-	-18	-0-	632	3	1	9	N	1				1
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-				1
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-	1	5		-0-
08	620 N	256	-0-	-364	-0-	256	3			N	-0-				-0-
09	600 N	176	-0-	-424	-0-	176	3			N	-0-				-0-
10	527 N	377	-0-	-150	-0-	377	3			N	-0-				-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	N	1				1
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		4,428				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				1
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				1
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-				1
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-	1	5		-0-
05	620 N	363	-0-	-257	-0-	362	3	1	9	N	1				1
06	660 N	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-				1
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-				1
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-	1	5		-0-
09	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-				-0-
10	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-				-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-				-0-
*12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,591				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		Y	-0-	1
02		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		Y	-0-	1
03		1395 X	1314	-0-	-81	-0-	1314	3		Y	-0-	1
04		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		Y	-0-	1
05		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3		Y	-0-	1
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		Y	-0-	1
07		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		Y	-0-	1
08		2325 N	1997	-0-	-328	-0-	1997	3		Y	-0-	1 5
09		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		Y	-0-	-0-
10		2108 N	2100	-0-	-8	-0-	2100	3		Y	-0-	-0-
11		1920 N	1752	-0-	-168	-0-	1750	3	2 9	Y	-2	1 1
*12		2170 N	244	-0-	-1926	-0-	244	3		Y	-0-	1 1
TOTAL GAS PROD: 23,251												TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700												
01		4340 X	3893	-0-	-447	-0-	3893	3		N	-0-	1
02		4060 X	3771	-0-	-289	-0-	3771	3		N	-0-	1
03		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3		N	-0-	1
04		4830 X	4707	-0-	-123	-0-	4707	3		N	-0-	1 5
05		4991 X	4656	-0-	-335	-0-	4655	3	1 9	N	-1	-0-
06		5070 X	4419	-0-	-651	-0-	4419	3		N	-0-	1
07		5239 X	4231	-0-	-1008	-0-	4231	3		N	-0-	1
08		5239 X	3874	-0-	-1365	-0-	3874	3		N	-0-	1 5
09		4710 X	3948	-0-	-762	-0-	3948	3		N	-0-	-0-
10		4650 X	3647	-0-	-1003	-0-	3647	3		N	-0-	-0-
11		4410 X	3883	-0-	-527	-0-	3880	3	3 9	N	3	2 1
12		4216 X	3933	-0-	-283	-0-	3932	3	1 9	N	1	1 1
TOTAL GAS PROD: 50,352												TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	1506	-0-	1506	1506	1506	3		Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	1632	-0-	1632	3138	1632	3		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3138				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3138				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3138				Y	-0-	-0-
07		3138 X	-0-	-0-	-3138	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 3,138												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3098	-0-	-343	-0-	3098	3		Y	-0-			1
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3		Y	-0-			1
03	3286 X	3250	-0-	-36	-0-	3250	3		Y	-0-			1
04	3180 X	3092	-0-	-88	-0-	3092	3		Y	-0-			1
05	3100 X	3085	-0-	-15	-0-	3085	3		Y	-0-			1
06	3150 X	3034	-0-	-116	-0-	3034	3		Y	-0-			1
07	3255 X	3113	-0-	-142	-0-	3113	3		Y	-0-			1
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3		Y	-0-			-0-
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3		Y	-0-			-0-
11	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2801	3	3 9	Y	3	2 1		1
*12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2788	3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		36,611				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-			1
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-			1
03	682 N	291	-0-	-391	-0-	291	3		Y	-0-			1
04	690 N	439	-0-	-251	-0-	439	3		Y	-0-			1
05	713 N	247	-0-	-466	-0-	247	3		Y	-0-			1
06	270 N	28	-0-	-242	-0-	28	3		Y	-0-			1
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3		Y	-0-	1 5		-0-
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
10	372 N	105	-0-	-267	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	1308	-0-	-242	-0-	1308	3		Y	-0-			1
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		Y	-0-			1
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		Y	-0-			1
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		Y	-0-	1 5		-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	3	1 9	Y	1			1
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		Y	-0-			1
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		Y	-0-			1
08	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3		Y	-0-			-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		Y	-0-			-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		Y	-0-			-0-
*12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		15,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7192 X	6895	-0-	-297	-0-	6895	3		Y	-0-		-0-
02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3		Y	-0-		-0-
03	6789 X	6123	-0-	-666	-0-	6123	3		Y	-0-		-0-
04	6570 X	5307	-0-	-1263	-0-	5307	3		Y	-0-		-0-
05	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	3		Y	-0-		-0-
06	6570 X	6093	-0-	-477	-0-	6093	3		Y	-0-		-0-
07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3		Y	-0-		-0-
08	6603 X	6003	-0-	-600	-0-	6003	3		Y	-0-		-0-
09	6390 X	5293	-0-	-1097	-0-	5293	3		Y	-0-		-0-
10	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3		Y	-0-		-0-
11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6736	3	6 9	Y	5	4 1	1
12	6603 X	3598	-0-	-3005	-0-	3597	3	1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		73,637				TOTAL CONDENSATE PROD:				6		

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208				
01	4464 X	2621	-0-	-1843	-0-	2621	3		Y	-0-		1
02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3		Y	-0-		1
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3		Y	-0-		1
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3		Y	-0-	1 5	-0-
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4239	3	1 9	Y	1		1
06	3930 X	3752	-0-	-178	-0-	3752	3		Y	-0-		1
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3		Y	-0-		1
08	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3		Y	-0-		-0-
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3		Y	-0-		-0-
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3894	3	3 9	Y	3	2 1	1
*12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	3	1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		48,090				TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12609						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4402 X	3258	-0-	-1144	-0-	3258 3			Y	-0-					1
02		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3			Y	-0-					1
03		4123 X	2980	-0-	-1143	-0-	2980 3			Y	-0-					1
04		3990 X	3598	-0-	-392	-0-	3598 3			Y	-0-					1
05		3565 X	2261	-0-	-1304	-0-	2261 3			Y	-0-					1
06		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 3			Y	-0-					1
07		3720 X	3104	-0-	-616	-0-	3104 3			Y	-0-					1
08		3286 X	2815	-0-	-471	-0-	2815 3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 3			Y	-0-					-0-
10		3286 X	3249	-0-	-37	-0-	3249 3			Y	-0-					-0-
11		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3326 3		3	9	Y	3		2	1	1
12		3286 X	3023	-0-	-263	-0-	3022 3		1	9	Y	1		1	1	1
TOTAL GAS PROD:		37,671				TOTAL CONDENSATE PROD:				4						

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479						
01		3658 X	2895	-0-	-763	-0-	2895 3			Y	-0-					1
02		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3			Y	-0-					1
03		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 3			Y	-0-					1
04		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 3			Y	-0-					1
05		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 3			Y	-0-					1
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3			Y	-0-					1
07		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3			Y	-0-					1
08		4340 X	2921	-0-	-1419	-0-	2921 3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3960 X	3036	-0-	-924	-0-	3036 3			Y	-0-					-0-
10		3875 X	2753	-0-	-1122	-0-	2753 3			Y	-0-					-0-
11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3434 3		3	9	Y	3		2	1	1
12		3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2984 3		1	9	Y	1		1	1	1
TOTAL GAS PROD:		39,005				TOTAL CONDENSATE PROD:				4						

STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13232 - 13321						
01		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 3			Y	-0-					1
02		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 3			Y	-0-					1
03		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 3			Y	-0-					1
04		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 3			Y	-0-	1	5			-0-
05		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 3		1	9	Y	1				1
06		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 3			Y	-0-					1
07		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 3			Y	-0-					1
08		6045 X	5250	-0-	-795	-0-	5250 3			Y	-0-	1	5			-0-
09		5850 X	915	-0-	-4935	-0-	915 3			Y	-0-					-0-
10		6045 X	3198	-0-	-2847	-0-	3198 3			Y	-0-					-0-
11		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604 3			Y	-0-					-0-
*12		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		62,157				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3689 X	3629	-0-	-60	-0-	3629	3	Y	-0-		-0-
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3	Y	-0-		-0-
03	3565 X	3492	-0-	-73	-0-	3492	3	Y	-0-		-0-
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3	Y	-0-		-0-
05	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	3503	3	Y	-0-		-0-
06	3450 X	3249	-0-	-201	-0-	3249	3	Y	-0-		-0-
07	3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3420	3	Y	-0-		-0-
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3	Y	-0-		-0-
09	3120 X	3104	-0-	-16	-0-	3104	3	Y	-0-		-0-
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3	Y	-0-		-0-
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3437	3	Y	3	2 1	1
*12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	3	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		41,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3	Y	-0-		1
02	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3	Y	-0-		1
03	6293 X	6201	-0-	-92	-0-	6201	3	Y	-0-		1
04	6090 X	6020	-0-	-70	-0-	6020	3	Y	-0-		1
05	6293 X	5793	-0-	-500	-0-	5793	3	Y	-0-		1
06	6090 X	5617	-0-	-473	-0-	5617	3	Y	-0-		1
07	6293 X	6035	-0-	-258	-0-	6035	3	Y	-0-		1
08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3	Y	-0-		-0-
10	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3	Y	-0-		-0-
11	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6102	3	Y	5	4 1	1
*12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6140	3	Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		72,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3162 X	3116	-0-	-46	-0-	3116	3	Y	-0-		1
02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3	Y	-0-		1
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3	Y	-0-		1
04	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3	Y	-0-		1
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3	Y	-0-		1
06	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3	Y	-0-		1
07	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3	Y	-0-		1
08	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	Y	-0-	1 5	-0-
09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3	Y	-0-		-0-
10	2759 N	2564	-0-	-195	-0-	2564	3	Y	-0-		-0-
11	2670 N	2638	-0-	-32	-0-	2638	3	Y	-0-		-0-
12	2759 N	2748	-0-	-11	-0-	2748	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5762 X	4603	-0-	-1159	-0-	4603	3			Y	-0-
02		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			Y	-0-
03		5642 X	4157	-0-	-1485	-0-	4157	3			Y	-0-
04		5460 X	4679	-0-	-781	-0-	4679	3			Y	-0-
05		5425 X	4704	-0-	-721	-0-	4703	3	1	9	Y	1
06		5250 X	4619	-0-	-631	-0-	4619	3			Y	-0-
07		5425 X	4592	-0-	-833	-0-	4592	3			Y	-0-
08		4836 X	4705	-0-	-131	-0-	4705	3			Y	-0-
09		4680 X	4497	-0-	-183	-0-	4497	3			Y	-0-
10		4774 X	2801	-0-	-1973	-0-	2801	3			Y	-0-
11		4620 X	3864	-0-	-756	-0-	3864	3			Y	-0-
12		4712 X	4481	-0-	-231	-0-	4481	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421												
01		3286 X	2631	-0-	-655	-0-	2631	3			Y	-0-
02		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-
03		2790 X	2563	-0-	-227	-0-	2563	3			Y	-0-
04		2700 X	2002	-0-	-698	-0-	2002	3			Y	-0-
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4041	3	1	9	Y	1
06		3000 N	3254	-0-	254	254	3254	3			Y	-0-
07		3100 N	3100	-0-	-0-	254	3100	3			Y	-0-
08		3558 X	3304	-0-	-254	-0-	3304	3			Y	-0-
09		3360 X	3091	-0-	-269	-0-	3091	3			Y	-0-
10		3472 X	3081	-0-	-391	-0-	3081	3			Y	-0-
11		3240 X	2938	-0-	-302	-0-	2935	3	3	9	Y	3
12		3317 X	2984	-0-	-333	-0-	2983	3	1	9	Y	1
TOTAL GAS PROD:		35,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738												
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-
03		527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3			Y	-0-
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-
11		810 N	719	-0-	-91	-0-	718	3	1	9	Y	1
12		806 N	705	-0-	-101	-0-	705	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
ADAMS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	184961	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12803 - 12931		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6851 X	4976	-0-	-1875	-0-	4976 3		Y	-0-			1
02		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		Y	-0-			1
03		6634 X	3869	-0-	-2765	-0-	3869 3		Y	-0-			1
04		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998 3		Y	-0-			1
05		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160 3		Y	-0-			1
06		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 3		Y	-0-			1
07		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059 3		Y	-0-			1
08		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387 3		Y	-0-			-0-
10		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 3		Y	-0-			-0-
11		5730 X	5712	-0-	-18	-0-	5708 3	4 9	Y	4	3 1		1
*12		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6060 3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:		69,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

EDWARDS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	185122	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	13835	PERF.13820 - 13825		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 X	731	-0-	-230	-0-	731 3		Y	-0-			1
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		Y	-0-			1
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		Y	-0-			1
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-			1
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		Y	-0-			1
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		Y	-0-			1
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		Y	-0-			1
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		Y	-0-			-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		Y	-0-			-0-
11		660 N	463	-0-	-197	-0-	463 3		Y	-0-			-0-
12		682 N	591	-0-	-91	-0-	591 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,097				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	185613	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	14790	PERF.14274 - 14562		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 3		Y	-0-			46
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 3		Y	-0-			46
03		3379 X	3191	-0-	-188	-0-	3191 3		Y	-0-			46
04		3270 X	2914	-0-	-356	-0-	2914 3		Y	-0-			46
05		3379 X	3350	-0-	-29	-0-	3350 3		Y	-0-			46
06		3270 X	3110	-0-	-160	-0-	3110 3		Y	-0-			46
07		3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3089 3		Y	-0-			46
08		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 3		Y	-0-	1 5		45
09		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 3		Y	-0-			45
10		3131 X	3121	-0-	-10	-0-	3121 3		Y	-0-			45
11		3030 X	2659	-0-	-371	-0-	2659 3		Y	-0-			45
12		3131 X	2857	-0-	-274	-0-	2857 3		Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		37,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
STEPHENS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	185976	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13181 - 13550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	402	-0-	-187	-0-	402	3		Y	-0-			1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			1
03	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	3		Y	-0-			1
04	390 N	79	-0-	-311	-0-	79	3		Y	-0-			1
05	217 N	25	-0-	-192	-0-	25	3		Y	-0-			1
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	3		Y	-0-			1
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-	1 5		-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-			-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THIGPEN "A"		WELL #:		14	RRCID ->	186855	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	13935	PERF.13572 - 13680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 X	160	-0-	-305	-0-	160	3		Y	-0-			1
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			1
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			1
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			1
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			1
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3		Y	-0-			1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	1 5		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURKE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	186905	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	13580	PERF.13332 - 13384		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3		Y	-0-			28
02	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3		Y	-0-			28
03	7905 X	6992	-0-	-913	-0-	6992	3		Y	-0-			28
04	7650 X	6706	-0-	-944	-0-	6706	3		Y	-0-			28
05	7905 X	7109	-0-	-796	-0-	7109	3		Y	-0-			28
06	7650 X	6956	-0-	-694	-0-	6956	3		Y	-0-			28
07	7874 X	7479	-0-	-395	-0-	7479	3		Y	-0-			28
08	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3		Y	-0-	1 5		27
09	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3		Y	-0-			27
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7530	3	1 9	Y	1	1 1		27
11	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7464	3	6 9	Y	5	4 1		28
12	7595 X	7594	-0-	-1	-0-	7591	3	3 9	Y	3	3 1		28
TOTAL GAS PROD:		88,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1581 N	1288	-0-	-293	-0-	1288	3			Y	-0-			13
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			13
03		1488 N	76	-0-	-1412	-0-	76	3			Y	-0-			13
04		1260 N	70	-0-	-1190	-0-	70	3			Y	-0-			13
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-			13
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-			13
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	5	12
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			12
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	3	1	9	Y	1	1	1	12
*12		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	3	1	9	Y	1			13
TOTAL GAS PROD:			5,380			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258															
01		3627 X	3553	-0-	-74	-0-	3553	3			Y	-0-			1
02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-			1
03		3627 X	3108	-0-	-519	-0-	3108	3			Y	-0-			1
04		3510 X	3244	-0-	-266	-0-	3244	3			Y	-0-	1	5	-0-
05		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3633	3	1	9	Y	1			1
06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-			1
07		3534 X	3483	-0-	-51	-0-	3483	3			Y	-0-			1
08		3627 X	3493	-0-	-134	-0-	3493	3			Y	-0-	1	5	-0-
09		3510 X	3326	-0-	-184	-0-	3326	3			Y	-0-			-0-
10		3627 X	3353	-0-	-274	-0-	3353	3			Y	-0-			-0-
11		3450 X	3315	-0-	-135	-0-	3312	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		3503 X	3399	-0-	-104	-0-	3398	3	1	9	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			40,668			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029															
01		T. A.	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A. 3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
LANCASTER "A"		WELL #:		8	RRCID ->	187317	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12702 - 13028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398 3		Y	-0-		1
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		Y	-0-		1
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		Y	-0-		1
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		Y	-0-		1
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-		1
06		1410 N	1250	-0-	-160	-0-	1250 3		Y	-0-		1
07		1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421 3		Y	-0-		1
08		1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		Y	-0-		-0-
10		1426 N	1065	-0-	-361	-0-	1065 3		Y	-0-		-0-
11		1320 N	1035	-0-	-285	-0-	1035 3		Y	-0-		-0-
*12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDWARDS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	187319	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	13568	PERF.13364 - 13402	
01		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		Y	-0-		1
02		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		Y	-0-		1
03		1984 N	1358	-0-	-626	-0-	1358 3		Y	-0-		1
04		1800 N	1733	-0-	-67	-0-	1733 3		Y	-0-		1
05		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720 3		Y	-0-		1
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		Y	-0-		1
07		1798 N	1646	-0-	-152	-0-	1646 3		Y	-0-		1
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1560 N	1529	-0-	-31	-0-	1529 3		Y	-0-		-0-
10		1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493 3		Y	-0-		-0-
11		1560 N	1519	-0-	-41	-0-	1518 3	1 9	Y	1		1
12		1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513 3		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		19,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

THIGPEN "A"		WELL #:		19	RRCID ->	187406	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13648 - 13705	
01		403 X	334	-0-	-69	-0-	334 3		Y	-0-		1
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		1
03		341 N	116	-0-	-225	-0-	116 3		Y	-0-		1
04		330 N	44	-0-	-286	-0-	44 3		Y	-0-	1 5	-0-
05		62 N	15	-0-	-47	-0-	14 3	1 9	Y	1		1
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-		1
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-		-0-
09		180 N	18	-0-	-162	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
10		279 N	11	-0-	-268	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	4830	-0-	-502	-0-	4830	3			125
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			125
03	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			125
04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			125
05	4991 X	4644	-0-	-347	-0-	4644	3			125
06	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			125
07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			125
08	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3		1 5	124
09	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			124
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			124
11	5040 X	4648	-0-	-392	-0-	4644	3	4 9		125
*12	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5347	3	2 9	2 1	125
TOTAL GAS PROD:		61,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			1
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			1
04	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		1 5	-0-
05	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1244	3	1 9		1
06	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			1
07	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			1
08	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3		1 5	-0-
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			-0-
10	682 X	359	-0-	-323	-0-	359	3			-0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2804	3	3 9	2 1	1
12	682 X	667	-0-	-15	-0-	667	3			1
TOTAL GAS PROD:		32,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	999	-0-	-1295	-0-	999	3			1
02	1334 X	254	-0-	-1080	-0-	254	3			1
03	2108 X	300	-0-	-1808	-0-	300	3			1
04	2040 X	262	-0-	-1778	-0-	262	3			1
05	2108 X	270	-0-	-1838	-0-	270	3			1
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			1
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			1
08	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		1 5	-0-
09	3030 X	820	-0-	-2210	-0-	820	3			-0-
10	3131 X	961	-0-	-2170	-0-	961	3			-0-
11	3030 X	616	-0-	-2414	-0-	616	3			-0-
12	1364 X	407	-0-	-957	-0-	407	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
THIGPEN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	190762	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13368 - 13413	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5270 X	1024	-0-	-4246	-0-	1023 3	1 9	Y	1		1
02		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 3		Y	-0-		1
03		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 3		Y	-0-		1
04		4890 X	4881	-0-	-9	-0-	4881 3		Y	-0-		1
05		5053 X	4947	-0-	-106	-0-	4947 3		Y	-0-		1
06		4890 X	4445	-0-	-445	-0-	4445 3		Y	-0-		1
07		5053 X	4738	-0-	-315	-0-	4738 3		Y	-0-		1
08		4898 X	4759	-0-	-139	-0-	4759 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		4740 X	4525	-0-	-215	-0-	4525 3		Y	-0-		-0-
10		4898 X	4763	-0-	-135	-0-	4763 3		Y	-0-		-0-
11		4620 X	4580	-0-	-40	-0-	4576 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		4774 X	4761	-0-	-13	-0-	4759 3	2 9	Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:			53,914							7		

STEPHENS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	190792	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13276 - 13375	
01		8866 X	5675	-0-	-3191	-0-	5675 3		Y	-0-		1
02		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934 3		Y	-0-		1
03		8897 X	7569	-0-	-1328	-0-	7569 3		Y	-0-		1
04		8610 X	8217	-0-	-393	-0-	8217 3		Y	-0-		1
05		8897 X	6646	-0-	-2251	-0-	6646 3		Y	-0-		1
06		8610 X	6072	-0-	-2538	-0-	6072 3		Y	-0-		1
07		8897 X	6888	-0-	-2009	-0-	6888 3		Y	-0-		1
08		7936 X	7096	-0-	-840	-0-	7096 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7933 3		Y	-0-		-0-
10		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298 3		Y	-0-		-0-
11		6870 X	6479	-0-	-391	-0-	6479 3		Y	-0-		-0-
12		7936 X	7710	-0-	-226	-0-	7710 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			87,517							-0-		

BURKE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	191145	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	13975	PERF.13710 - 13748	
01		3439 X	3290	-0-	-149	-0-	3290 3		Y	-0-		1
02		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3		Y	-0-		1
03		3379 X	3053	-0-	-326	-0-	3053 3		Y	-0-		1
04		3270 X	3006	-0-	-264	-0-	3006 3		Y	-0-		1
05		3286 X	2980	-0-	-306	-0-	2980 3		Y	-0-		1
06		3180 X	2397	-0-	-783	-0-	2397 3		Y	-0-		1
07		3224 X	2881	-0-	-343	-0-	2881 3		Y	-0-		1
08		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3		Y	-0-		-0-
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 3		Y	-0-		-0-
11		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2860 3	3 9	Y	3	2 1	1
*12		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2889 3	1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			35,068							4		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BURKE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191146	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	14095	PERF.12828 - 12883		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2945 X	2911	-0-	-34	-0-	2911 3		Y	-0-			1
02		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 3		Y	-0-			1
03		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		Y	-0-			1
04		2790 N	2642	-0-	-148	-0-	2642 3		Y	-0-			1
05		2883 N	2854	-0-	-29	-0-	2854 3		Y	-0-			1
06		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3		Y	-0-			1
07		2728 N	2157	-0-	-571	-0-	2157 3		Y	-0-			1
08		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2760 X	2306	-0-	-454	-0-	2306 3		Y	-0-			-0-
10		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3		Y	-0-			-0-
11		2940 X	2793	-0-	-147	-0-	2790 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		3038 X	2929	-0-	-109	-0-	2928 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		32,949				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

LAMB "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191503	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	14069	PERF.13772 - 13869		
01		4867 X	3304	-0-	-1563	-0-	3304 3		N	-0-			1
02		4553 X	4342	-0-	-211	-0-	4342 3		N	-0-			1
03		4867 X	4363	-0-	-504	-0-	4363 3		N	-0-			1
04		4710 X	3929	-0-	-781	-0-	3929 3		N	-0-	1 5		-0-
05		4650 X	3998	-0-	-652	-0-	3997 3	1 9	N	1			1
06		4500 X	3759	-0-	-741	-0-	3759 3		N	-0-			1
07		4650 X	4128	-0-	-522	-0-	4128 3		N	-0-			1
08		4371 X	3706	-0-	-665	-0-	3706 3		N	-0-	1 5		-0-
09		3930 X	3533	-0-	-397	-0-	3533 3		N	-0-			-0-
10		4123 X	3391	-0-	-732	-0-	3391 3		N	-0-			-0-
11		3990 X	3697	-0-	-293	-0-	3694 3	3 9	N	3	2 1		1
12		4123 X	3478	-0-	-645	-0-	3477 3	1 9	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		45,628				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

MARTIN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	192341	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	14142	PERF.13688 - 13994		
01		899 N	815	-0-	-84	-0-	815 3		N	-0-			1
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			1
03		930 N	897	-0-	-33	-0-	897 3		N	-0-			1
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-	1 5		-0-
05		961 N	881	-0-	-80	-0-	880 3	1 9	N	1			1
06		870 N	777	-0-	-93	-0-	777 3		N	-0-			1
07		930 N	852	-0-	-78	-0-	852 3		N	-0-	1 5		-0-
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	956 3	1 9	N	1			1
*12		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		10,764				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																							
LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE											
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M													
01		7564 X	7343	-0-	-221	-0-	7343 3			Y	-0-	18											
02		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812 3			Y	-0-	18											
03		7750 X	6944	-0-	-806	-0-	6944 3			Y	-0-	18											
04		7500 X	6851	-0-	-649	-0-	6851 3			Y	-0-	17											
05		7347 X	6382	-0-	-965	-0-	6381 3	1 9		Y	1	18											
06		7110 X	7022	-0-	-88	-0-	7022 3			Y	-0-	18											
07		7285 X	6787	-0-	-498	-0-	6787 3			Y	-0-	18											
08		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135 3			Y	-0-	17											
09		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989 3			Y	-0-	17											
10		6882 X	6533	-0-	-349	-0-	6533 3			Y	-0-	17											
11		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6882 3	6 9		Y	5	18											
12		6882 X	6816	-0-	-66	-0-	6813 3	3 9		Y	3	18											
TOTAL GAS PROD:											82,502	TOTAL CONDENSATE PROD:											9

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530																							
01		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3			Y	-0-	1											
02		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3			Y	-0-	1											
03		3100 X	2715	-0-	-385	-0-	2715 3			Y	-0-	1											
04		3000 X	2583	-0-	-417	-0-	2583 3			Y	-0-	1											
05		2883 X	2716	-0-	-167	-0-	2716 3			Y	-0-	1											
06		2790 X	2572	-0-	-218	-0-	2572 3			Y	-0-	1											
07		2759 X	2574	-0-	-185	-0-	2574 3			Y	-0-	1											
08		2728 N	2507	-0-	-221	-0-	2507 3			Y	-0-	-0-											
09		2580 N	2313	-0-	-267	-0-	2313 3			Y	-0-	-0-											
10		2573 N	2564	-0-	-9	-0-	2564 3			Y	-0-	-0-											
11		2430 N	2252	-0-	-178	-0-	2250 3	2 9		Y	2	1											
*12		2387 N	2068	-0-	-319	-0-	2068 3			Y	-0-	-0-											
TOTAL GAS PROD:											30,302	TOTAL CONDENSATE PROD:											2

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500																							
01		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3			Y	-0-	1											
02		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3			Y	-0-	1											
03		3534 X	2152	-0-	-1382	-0-	2152 3			Y	-0-	1											
04		3420 X	50	-0-	-3370	-0-	50 3			Y	-0-	-0-											
05		3534 X	709	-0-	-2825	-0-	708 3	1 9		Y	1	1											
06		3420 X	363	-0-	-3057	-0-	363 3			Y	-0-	1											
07		3534 X	134	-0-	-3400	-0-	134 3			Y	-0-	-0-											
08		651 X	227	-0-	-424	-0-	227 3			Y	-0-	-0-											
09		630 X	327	-0-	-303	-0-	327 3			Y	-0-	-0-											
10		651 X	471	-0-	-180	-0-	471 3			Y	-0-	-0-											
11		210 N	26	-0-	-184	-0-	25 3	1 9		Y	1	1											
*12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	-0-											
TOTAL GAS PROD:											11,226	TOTAL CONDENSATE PROD:											2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HIGH "A"		WELL #:		13	RRCID ->	202864	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12030 - 12252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2418 N	2337	-0-	-81	-0-	2337 3		Y	-0-		1
02		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 3		Y	-0-		1
03		3100 N	4275	-0-	1175	1175	4275 3		Y	-0-		1
04		3000 N	3789	-0-	789	1964	3789 3		Y	-0-		1
05		3100 N	3426	-0-	326	2290	3426 3		Y	-0-		1
06		5682 X	3392	-0-	-2290	-0-	3392 3		Y	-0-		1
07		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3		Y	-0-		1
08		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 3		Y	-0-		-0-
10		3503 X	3362	-0-	-141	-0-	3362 3		Y	-0-		-0-
11		3390 X	2843	-0-	-547	-0-	2840 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3503 X	2911	-0-	-592	-0-	2910 3	1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		40,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

LAMBERT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	202893	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	13667	PERF.13194 - 13546	
01		1580 X	144	-0-	-1436	-0-	144 3		Y	-0-		1
02		T. A.	152	-0-	152	152	152 3		Y	-0-		1
03		T. A.	151	-0-	151	303	151 3		Y	-0-		1
04		T. A.	280	-0-	280	583	280 3		Y	-0-		1
05		994 X	411	-0-	-583	-0-	411 3		Y	-0-		1
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		Y	-0-		1
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		403 N	129	-0-	-274	-0-	129 3		Y	-0-		-0-
09		840 N	132	-0-	-708	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
10		403 N	321	-0-	-82	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HIGH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	203159	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12502	PERF.12004 - 12230	
01		1612 N	1265	-0-	-347	-0-	1265 3		Y	-0-		1
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		1
03		1550 N	127	-0-	-1423	-0-	127 3		Y	-0-		1
04		1230 N	742	-0-	-488	-0-	742 3		Y	-0-		1
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		Y	-0-		1
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		Y	-0-		1
07		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		Y	-0-		1
08		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1650 N	1554	-0-	-96	-0-	1554 3		Y	-0-		-0-
10		2139 N	1166	-0-	-973	-0-	1166 3		Y	-0-		-0-
11		1530 N	716	-0-	-814	-0-	715 3	1 9	Y	1		1
12		1612 N	973	-0-	-639	-0-	973 3		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		13,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3		N	-0-			1
02		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3		N	-0-			1
03		7471 X	7083	-0-	-388	-0-	7083	3		N	-0-			1
04		7230 X	6789	-0-	-441	-0-	6789	3		N	-0-	1 5		-0-
05		7471 X	6973	-0-	-498	-0-	6972	3	1 9	N	1			1
06		7230 X	6774	-0-	-456	-0-	6774	3		N	-0-			1
07		7471 X	7041	-0-	-430	-0-	7041	3		N	-0-			1
08		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3		N	-0-	1 5		-0-
09		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3		N	-0-			-0-
10		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3		N	-0-			-0-
11		7080 X	6907	-0-	-173	-0-	6901	3	6 9	N	5	4 1		1
12		7440 X	7075	-0-	-365	-0-	7072	3	3 9	N	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:			85,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036														
01		2728 X	2500	-0-	-228	-0-	2500	3		Y	-0-			1
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		Y	-0-			1
03		2294 N	2063	-0-	-231	-0-	2063	3		Y	-0-			1
04		2430 N	1613	-0-	-817	-0-	1613	3		Y	-0-			1
05		2201 N	1221	-0-	-980	-0-	1221	3		Y	-0-			1
06		2010 N	1366	-0-	-644	-0-	1366	3		Y	-0-			1
07		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3		Y	-0-			1
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		Y	-0-			-0-
10		1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1546	3		Y	-0-			-0-
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2209	3	2 9	Y	2	1 1		1
*12		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			23,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504														
01		713 N	543	-0-	-170	-0-	543	3		Y	-0-			1
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			1
03		558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3		Y	-0-			1
04		540 N	214	-0-	-326	-0-	214	3		Y	-0-			1
05		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		Y	-0-			1
06		420 N	205	-0-	-215	-0-	205	3		Y	-0-			1
07		217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3		Y	-0-			1
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4061 X	3412	-0-	-649	-0-	3412	3		Y	-0-			1
02		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3		Y	-0-			1
03		4247 X	3142	-0-	-1105	-0-	3142	3		Y	-0-			1
04		4110 X	2612	-0-	-1498	-0-	2612	3		Y	-0-			1
05		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3		Y	-0-			1
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3		Y	-0-			1
07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		Y	-0-			1
08		4092 X	3291	-0-	-801	-0-	3291	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3960 X	3030	-0-	-930	-0-	3030	3		Y	-0-			-0-
10		4092 X	3079	-0-	-1013	-0-	3079	3		Y	-0-			-0-
11		3330 X	2654	-0-	-676	-0-	2651	3	3 9	Y	3	2 1		1
12		3286 X	2654	-0-	-632	-0-	2653	3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			37,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802														
01		496 X	85	-0-	-411	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02		145 X	136	-0-	-9	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03		155 X	58	-0-	-97	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04		150 X	9	-0-	-141	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3101	3	2 9	N	2	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			3,391			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508														
01		3986 X	3428	-0-	-558	-0-	3428	3		Y	-0-			1
02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3		Y	-0-			1
03		3782 X	3700	-0-	-82	-0-	3700	3		Y	-0-			1
04		3660 X	3600	-0-	-60	-0-	3600	3		Y	-0-			1
05		3596 X	3522	-0-	-74	-0-	3522	3		Y	-0-			1
06		3570 X	3280	-0-	-290	-0-	3280	3		Y	-0-			1
07		3720 X	3226	-0-	-494	-0-	3226	3		Y	-0-			1
08		3720 X	3366	-0-	-354	-0-	3366	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3600 X	3363	-0-	-237	-0-	3363	3		Y	-0-			-0-
10		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3		Y	-0-			-0-
11		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3441	3	3 9	Y	3	2 1		1
*12		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3531	3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			41,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1936 N	1623	-0-	-313	-0-	1623	3			Y	-0-					1		
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					1		
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					1		
04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-	1	5			-0-		
05		1612 N	1168	-0-	-444	-0-	1167	3	1	9	Y	1					1		
06		1560 N	1378	-0-	-182	-0-	1378	3			Y	-0-					1		
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					1		
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-	1	5			-0-		
09		1380 N	1244	-0-	-136	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-		
10		1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-		
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-		
12		1271 N	1029	-0-	-242	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,822															TOTAL CONDENSATE PROD:	1

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

01		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-		
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-		
03		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-		
04		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-		
05		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-		
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-		
07		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-		
08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-		
09		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-		
10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-		
11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	3	2	9	Y	2	1	1			1		
*12		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					1		
TOTAL GAS PROD:			27,311															TOTAL CONDENSATE PROD:	2

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

01		4402 X	3917	-0-	-485	-0-	3917	3			Y	-0-					1		
02		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					1		
03		4216 X	3964	-0-	-252	-0-	3964	3			Y	-0-					1		
04		4080 X	3666	-0-	-414	-0-	3666	3			Y	-0-					1		
05		3906 X	3844	-0-	-62	-0-	3844	3			Y	-0-					1		
06		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					1		
07		3968 X	3619	-0-	-349	-0-	3619	3			Y	-0-					1		
08		3968 X	3654	-0-	-314	-0-	3654	3			Y	-0-	1	5			-0-		
09		3870 X	3633	-0-	-237	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-		
10		3999 X	3825	-0-	-174	-0-	3825	3			Y	-0-					-0-		
11		3870 X	3600	-0-	-270	-0-	3597	3	3	9	Y	3	2	1			1		
12		3751 X	3557	-0-	-194	-0-	3556	3	1	9	Y	1	1	1			1		
TOTAL GAS PROD:			44,820															TOTAL CONDENSATE PROD:	4

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5780 X	-0-	-0-	-5780	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	516	-0-	516	516	516	3		Y	-0-			1
04	T. A.	13	-0-	13	529	13	3		Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	529				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	529				Y	-0-			1
07	529 X	-0-	-0-	-529	-0-				Y	-0-	1 5		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	8045	-0-	8045	8045	8045	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	22418	-0-	22418	30463	22415	3	3 9	Y	3	3 1		-0-
11	T. A.	16185	-0-	16185	46648	16174	3	11 9	Y	10	9 1		1
*12	60121 X	13473	-0-	-46648	-0-	13467	3	6 9	Y	5	5 1		1
TOTAL GAS PROD:		60,650				TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	1890	-0-	-218	-0-	1890	3		Y	-0-			1
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		Y	-0-			1
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		Y	-0-			1
04	1350 N	1229	-0-	-121	-0-	1229	3		Y	-0-	1 5		-0-
05	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1263	3	1 9	Y	1			1
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		Y	-0-			1
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		Y	-0-			1
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	1303	3		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3		Y	-0-			-0-
11	1320 N	1237	-0-	-83	-0-	1236	3	1 9	Y	1			1
12	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		17,533				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1162	-0-	-760	-0-	1162	3		Y	-0-			1
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		Y	-0-			1
03	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3		Y	-0-			1
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		Y	-0-	1 5		-0-
05	2325 N	1422	-0-	-903	-0-	1421	3	1 9	Y	1			1
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		Y	-0-			1
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		Y	-0-			1
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		Y	-0-	1 5		-0-
09	2370 N	1634	-0-	-736	-0-	1634	3		Y	-0-			-0-
10	1612 N	343	-0-	-1269	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
11	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3		Y	-0-			-0-
*12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,394				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-				1
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-				1
03		1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3			Y	-0-				1
04		1140 N	954	-0-	-186	-0-	954	3			Y	-0-				1
05		1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	3			Y	-0-				1
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-				1
07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-				1
08		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-	1	5		-0-
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-				-0-
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-				-0-
11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3	2	9	Y	2	1	1		1
*12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			18,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339																
01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-				-0-
02		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-				-0-
03		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-				-0-
04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-				-0-
05		1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			Y	-0-				-0-
06		1920 N	1626	-0-	-294	-0-	1626	3			Y	-0-				-0-
07		1984 N	1832	-0-	-152	-0-	1832	3			Y	-0-				-0-
08		1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1898	3			Y	-0-				-0-
09		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-				-0-
10		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-				-0-
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12		1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1749	3	1	9	Y	1				1
TOTAL GAS PROD:			23,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840																
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-				1
02		1508 N	1378	-0-	-130	-0-	1378	3			N	-0-				1
03		2201 N	1446	-0-	-755	-0-	1446	3			N	-0-				1
04		1920 N	1236	-0-	-684	-0-	1236	3			N	-0-	1	5		-0-
05		1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1313	3	1	9	N	1				1
06		1410 N	1014	-0-	-396	-0-	1014	3			N	-0-				1
07		1271 N	1047	-0-	-224	-0-	1047	3			N	-0-				1
08		1302 N	884	-0-	-418	-0-	884	3			N	-0-	1	5		-0-
09		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-				-0-
10		1054 N	827	-0-	-227	-0-	827	3			N	-0-				-0-
11		870 N	456	-0-	-414	-0-	455	3	1	9	N	1				1
12		1054 N	780	-0-	-274	-0-	780	3			N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			13,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007										TOTAL DEPTH	12605	PERF.12208 - 12480		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4743 X	3404	-0-	-1339	-0-	3404	3	Y	-0-				1
02		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3	Y	-0-				1
03		3999 X	2694	-0-	-1305	-0-	2694	3	Y	-0-				1
04		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3	Y	-0-				1
05		3999 X	3884	-0-	-115	-0-	3884	3	Y	-0-				1
06		3870 X	3806	-0-	-64	-0-	3806	3	Y	-0-				1
07		3999 X	3756	-0-	-243	-0-	3756	3	Y	-0-				1
08		3658 X	3589	-0-	-69	-0-	3589	3	Y	-0-	1	5		-0-
09		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3	Y	-0-				-0-
10		3658 X	3452	-0-	-206	-0-	3452	3	Y	-0-				-0-
11		3540 X	3525	-0-	-15	-0-	3522	3	Y	3		2	1	1
12		3658 X	2748	-0-	-910	-0-	2747	3	Y	1		1	1	1
TOTAL GAS PROD:		42,568				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007										TOTAL DEPTH	12600	PERF.12176 - 12287		
01		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3	Y	-0-				1
02		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3	Y	-0-				1
03		3689 X	2765	-0-	-924	-0-	2765	3	Y	-0-				1
04		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3	Y	-0-				1
05		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3	Y	-0-				1
06		3450 X	3244	-0-	-206	-0-	3244	3	Y	-0-				1
07		3689 X	3500	-0-	-189	-0-	3500	3	Y	-0-				1
08		3286 X	3281	-0-	-5	-0-	3281	3	Y	-0-	1	5		-0-
09		3180 X	3172	-0-	-8	-0-	3172	3	Y	-0-				-0-
10		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3	Y	-0-				-0-
11		3180 X	2786	-0-	-394	-0-	2783	3	Y	3		2	1	1
12		3286 X	2693	-0-	-593	-0-	2692	3	Y	1		1	1	1
TOTAL GAS PROD:		39,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006										TOTAL DEPTH	12600	PERF.12114 - 12375		
01		4710 X	4445	-0-	-265	-0-	4445	3	Y	-0-				1
02		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3	Y	-0-				1
03		4371 X	4237	-0-	-134	-0-	4237	3	Y	-0-				1
04		4290 X	4124	-0-	-166	-0-	4124	3	Y	-0-				1
05		4433 X	4199	-0-	-234	-0-	4199	3	Y	-0-				1
06		4290 X	3884	-0-	-406	-0-	3884	3	Y	-0-				1
07		4433 X	4094	-0-	-339	-0-	4094	3	Y	-0-				1
08		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3	Y	-0-	1	5		-0-
09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3	Y	-0-				-0-
10		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3	Y	-0-				-0-
11		3870 X	3841	-0-	-29	-0-	3838	3	Y	3		2	1	1
*12		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4001	3	Y	1		1	1	1
TOTAL GAS PROD:		49,131				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4431 X	3901	-0-	-530	-0-	3901	3	Y	-0-			1
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3	Y	-0-			1
03	4371 X	3641	-0-	-730	-0-	3641	3	Y	-0-			1
04	4230 X	3423	-0-	-807	-0-	3423	3	Y	-0-			1
05	3906 X	3301	-0-	-605	-0-	3301	3	Y	-0-			1
06	3780 X	3446	-0-	-334	-0-	3446	3	Y	-0-			1
07	3751 X	3338	-0-	-413	-0-	3338	3	Y	-0-			1
08	3627 X	3330	-0-	-297	-0-	3330	3	Y	-0-	1	5	-0-
09	3450 X	3149	-0-	-301	-0-	3149	3	Y	-0-			-0-
10	3565 X	3248	-0-	-317	-0-	3248	3	Y	-0-			-0-
11	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	3088	3	Y	3	2	1	1
12	3348 X	3109	-0-	-239	-0-	3108	3	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		40,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3188	-0-	-1152	-0-	136	1	Y	-0-			-0-
02	4060 X	3058	-0-	-1002	-0-	135	1	Y	-0-			-0-
03	4123 X	1498	-0-	-2625	-0-	54	1	Y	-0-			-0-
04	3990 X	2228	-0-	-1762	-0-	75	1	Y	-0-			-0-
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2553	-0-	-597	-0-	109	1	Y	-0-			-0-
07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	-0-			-0-
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	-0-			-0-
09	3450 X	3398	-0-	-52	-0-	158	1	Y	-0-			-0-
10	3565 X	2946	-0-	-619	-0-	134	1	Y	-0-			-0-
11	3450 X	2924	-0-	-526	-0-	134	1	Y	-0-			-0-
12	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	139	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3075	-0-	-25	384	131	1	Y	-0-			-0-
02	2900 N	3111	-0-	211	595	137	1	Y	-0-			-0-
03	3612 X	3017	-0-	-595	-0-	108	1	Y	-0-			-0-
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	-0-			-0-
05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-			-0-
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	1	1	1	-0-
07	3100 X	2560	-0-	-540	-0-	110	1	Y	5			5
08	3007 X	2567	-0-	-440	-0-	118	1	Y	5			10
09	2910 X	2499	-0-	-411	-0-	116	1	Y	7			17
10	2759 X	2459	-0-	-300	-0-	112	1	Y	8	16	1	9
11	2490 N	2175	-0-	-315	-0-	99	1	Y	-0-	7	1	2
12	2573 N	2065	-0-	-508	-0-	96	1	Y	14			16
TOTAL GAS PROD:		31,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999			TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	117	1	2628	2	Y	44				65
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	48	9	2072	2	Y	131	70	1		126
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	144	9	2603	2	Y	4				130
04	2250 N	643	-0-	-1607	-0-	22	1	621	2	Y	-0-				130
05	3100 N	4467	-0-	1367	1367	153	1	4313	2	Y		60	1		71
06	3000 N	5735	-0-	2735	4102	1	9	5490	2	Y	1	53	1		19
07	3100 N	2533	-0-	-567	3535	109	1	2418	2	Y	5				24
08	5425 X	1890	-0-	-3535	-0-	6	9	1801	2	Y	2				26
09	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2	9	1930	2	Y	-0-				26
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	Y	9	24	1		11
11	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	10	9	1404	2	Y	-0-	11	1		-0-
*12	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1053	2	Y	7				7
						52	1								
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		29,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		204									

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212						
01	3751 X	3192	-0-	-559	-0-	136	1	3055	2	Y	1				2
02	3190 X	2632	-0-	-558	-0-	1	9	2516	2	Y	-0-	2	1		-0-
03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	116	1	3611	2	Y	-0-				-0-
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	134	1	3413	2	Y	-0-				-0-
05	3410 X	2843	-0-	-567	-0-	119	1	2746	2	Y	-0-				-0-
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	97	1	3688	2	Y	-0-				-0-
07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	164	1	3528	2	Y	4				4
08	3534 X	3438	-0-	-96	-0-	159	1	3276	2	Y	3				7
09	3420 X	3156	-0-	-264	-0-	4	9	3007	2	Y	3				10
10	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	146	1	3371	2	Y	5	8	1		7
11	3420 X	3266	-0-	-154	-0-	3	9	3110	2	Y	6	8	1		5
12	3534 X	3048	-0-	-486	-0-	161	1	2900	2	Y	5				10
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		39,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236						
01	3379 X	2770	-0-	-609	-0-	118	1	2652	2	Y	-0-				-0-
02	2755 X	1648	-0-	-1107	-0-	73	1	1575	2	Y	-0-				-0-
03	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	98	1	2630	2	Y	-0-				-0-
04	2850 X	2517	-0-	-333	-0-	85	1	2432	2	Y	-0-				-0-
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	95	1	2674	2	Y	-0-				-0-
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-				-0-
07	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	-0-				-0-
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	123	1	2548	2	Y	-0-				-0-
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	101	1	2073	2	Y	-0-				-0-
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	124	1	2605	2	Y	-0-				-0-
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	112	1	2350	2	Y	-0-				-0-
*12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	124	1	2536	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// //CONT.//	24478 150 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	116 1	2610 2	Y	8	17
02	2610 X	2462	-0-	-148	-0-	109 1	2352 2	Y	1	12
03	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	93 1	2512 2	Y	-0-	12
04	2640 N	2260	-0-	-380	-0-	76 1	2184 2	Y	-0-	12
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	85 1	2391 2	Y	-0-	-0-
06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	117 1	2626 2	Y	-0-	-0-
07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	110 1	2451 2	Y	-0-	-0-
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	113 1	2341 2	Y	-0-	-0-
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	109 1	2230 2	Y	-0-	-0-
10	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	107 1	2238 2	Y	-0-	-0-
11	2280 N	2217	-0-	-63	-0-	101 1	2116 2	Y	-0-	-0-
12	2356 N	2202	-0-	-154	-0-	103 1	2099 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:	7	RRCID ->	177742	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	12438	PERF.11970 -	12228
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	170 1	3817 2	Y	9	10	
02	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	176 1	3802 2	Y	-0-	-0-	
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	116 1	3105 2	Y	62	62	
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	125 1	3596 2	Y	-0-	62	
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	135 1	3807 2	Y	1	35	
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	150 1	3374 2	Y	1	11	
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	140 1	3118 2	Y	46	57	
08	2666 X	2514	-0-	-152	-0-	115 1	2381 2	Y	16	73	
09	2580 X	1835	-0-	-745	-0-	85 1	1748 2	Y	2	75	
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	156 1	3271 2	Y	53	49	
11	2580 X	1824	-0-	-756	-0-	78 1	1635 2	Y	101	42	
12	2666 X	2057	-0-	-609	-0-	95 1	1933 2	Y	26	68	

TOTAL GAS PROD: 37,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:	9	RRCID ->	179693	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11998 -	12260
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	3286 X	1658	-0-	-1628	-0-	71 1	1587 2	Y	-0-	-0-	
02	2900 X	1391	-0-	-1509	-0-	61 1	1330 2	Y	-0-	-0-	
03	3100 X	2137	-0-	-963	-0-	77 1	2060 2	Y	-0-	-0-	
04	2190 X	2079	-0-	-111	-0-	70 1	2009 2	Y	-0-	-0-	
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	79 1	2220 2	Y	-0-	-0-	
06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	86 1	1924 2	Y	-0-	-0-	
07	2077 N	1967	-0-	-110	-0-	85 1	1882 2	Y	-0-	-0-	
08	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	89 1	1847 2	Y	-0-	-0-	
09	2010 N	2003	-0-	-7	-0-	93 1	1910 2	Y	-0-	-0-	
10	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	87 1	1816 2	Y	-0-	-0-	
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	87 1	1828 2	Y	-0-	-0-	
12	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	94 1	1920 2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 23,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11992 - 12216					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	100 1	2237 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	783	N	535	-0-	-248	-0-	24 1	511 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	77 1	2058 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	57 1	1636 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	68 1	1906 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	73 1	1644 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	67 1	1500 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	87 1	1797 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	89 1	1832 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	86 1	1792 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1830	N	1730	-0-	-100	-0-	79 1	1651 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	71 1	1447 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11971 - 12212					
01	2046	X	1626	-0-	-420	-0-	69 1	1557 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1334	N	911	-0-	-423	-0-	40 1	871 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	90 1	2412 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	96 1	2771 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	96 1	2705 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	104 1	2336 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2945	N	2508	-0-	-437	-0-	108 1	2400 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	136 1	2802 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	113 1	2321 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2511	N	1878	-0-	-633	-0-	86 1	1792 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	3020	-0-	20	-0-	138 1	2882 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3043	N	3023	-0-	-20	-0-	141 1	2882 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,948				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12106 - 12948					
01	4526	X	4403	-0-	-123	-0-	188 1	4215 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	192 1	4153 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	156 1	4193 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	142 1	4069 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4575	X	3827	-0-	-748	-0-	131 1	3696 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4350	X	4270	-0-	-80	-0-	182 1	4088 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4495	X	4134	-0-	-361	-0-	178 1	3956 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	193 1	3991 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4260	X	4256	-0-	-4	-0-	198 1	4058 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	184 1	3857 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	197 1	4116 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	206 1	4195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4743 X	4672	-0-	-71	-0-	199	1	4473	2	Y	-0-	-0-
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	194	1	4197	2	Y	-0-	-0-
03	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	167	1	4474	2	Y	-0-	-0-
04	4200 X	4186	-0-	-14	-0-	141	1	4045	2	Y	-0-	-0-
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	131	1	3686	2	Y	163	90
						179	9					
06	3750 X	2640	-0-	-1110	-0-	112	1	2528	2	Y	-0-	-0-
07	3875 X	3079	-0-	-796	-0-	133	1	2946	2	Y	90	1
08	3875 X	2953	-0-	-922	-0-	136	1	2817	2	Y	-0-	-0-
09	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	199	1	4090	2	Y	-0-	-0-
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	228	1	4777	2	Y	-0-	-0-
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	199	1	4153	2	Y	-0-	-0-
*12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	208	1	4239	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		163						

EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2666 X	1621	-0-	-1045	-0-	69	1	1552	2	N	-0-	-0-
02	2494 X	1965	-0-	-529	-0-	87	1	1878	2	N	-0-	-0-
03	2666 X	2567	-0-	-99	-0-	92	1	2475	2	N	-0-	-0-
04	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	86	1	2474	2	N	-0-	-0-
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	91	1	2561	2	N	-0-	-0-
06	2490 X	2397	-0-	-93	-0-	102	1	2295	2	N	-0-	-0-
07	2635 X	1899	-0-	-736	-0-	82	1	1817	2	N	-0-	-0-
08	2666 X	2247	-0-	-419	-0-	104	1	2143	2	N	-0-	-0-
09	2580 X	2176	-0-	-404	-0-	101	1	2075	2	N	-0-	-0-
10	2666 X	2472	-0-	-194	-0-	113	1	2356	2	N	3	1
						3	9					
11	2400 X	2268	-0-	-132	-0-	104	1	2164	2	N	-0-	-0-
12	2263 X	2224	-0-	-39	-0-	104	1	2117	2	N	3	3
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		27,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3813 X	2063	-0-	-1750	-0-	88	1	1975	2	N	-0-	-0-
02	3567 X	2196	-0-	-1371	-0-	97	1	2099	2	N	-0-	-0-
03	3813 X	3091	-0-	-722	-0-	111	1	2980	2	N	-0-	-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	114	1	3272	2	N	-0-	-0-
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	114	1	3227	2	N	-0-	-0-
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	131	1	2936	2	N	-0-	-0-
07	3503 X	3049	-0-	-454	-0-	131	1	2918	2	N	-0-	-0-
08	3503 X	2989	-0-	-514	-0-	138	1	2851	2	N	-0-	-0-
09	3390 X	2881	-0-	-509	-0-	134	1	2747	2	N	-0-	-0-
10	3348 X	2707	-0-	-641	-0-	123	1	2584	2	N	-0-	-0-
11	3060 X	2687	-0-	-373	-0-	123	1	2564	2	N	-0-	-0-
12	3038 X	1339	-0-	-1699	-0-	63	1	1276	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	238	1	5343	2	Y	-0-	-0-
02	4930 X	4708	-0-	-222	-0-	208	1	4500	2	Y	-0-	-0-
03	5270 X	4900	-0-	-370	-0-	176	1	4724	2	Y	-0-	-0-
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	174	1	5012	2	Y	-0-	-0-
05	5247 X	4981	-0-	-266	-0-	170	1	4811	2	Y	-0-	-0-
06	5070 X	4780	-0-	-290	-0-	203	1	4577	2	Y	-0-	-0-
07	5239 X	5183	-0-	-56	-0-	223	1	4960	2	Y	-0-	-0-
08	5239 X	5177	-0-	-62	-0-	239	1	4938	2	Y	-0-	-0-
09	5070 X	5026	-0-	-44	-0-	233	1	4793	2	Y	-0-	-0-
10	5177 X	5119	-0-	-58	-0-	233	1	4886	2	Y	-0-	-0-
11	5010 X	4868	-0-	-142	-0-	222	1	4646	2	Y	-0-	-0-
12	5208 X	4917	-0-	-291	-0-	230	1	4687	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	Y	1	46
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	87	1	1892	2	Y	-0-	-0-
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	77	1	2080	2	Y	-0-	-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	2	Y	-0-	-0-
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	77	1	2186	2	Y	-0-	-0-
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	80	1	1802	2	Y	-0-	-0-
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	96	1	2129	2	Y	-0-	-0-
08	2263 N	2202	-0-	-61	-0-	102	1	2099	2	Y	1	1
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1922	2	Y	2	3
10	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	97	1	2033	2	Y	4	2
11	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	89	1	1850	2	Y	5	1
12	2077 N	1950	-0-	-127	-0-	91	1	1855	2	Y	4	5
TOTAL GAS PROD:		24,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2542 N	1713	-0-	-829	-0-	73 1	1638 2	Y	2			9
						2 9						
02	2291 N	2069	-0-	-222	-0-	91 1	1975 2	Y	3	4	1	8
						3 9						
03	2480 N	2288	-0-	-192	-0-	82 1	2205 2	Y	1			9
						1 9						
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	73 1	2112 2	Y	-0-			9
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	73 1	2068 2	Y	-0-	4	1	5
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	89 1	2011 2	Y	1	4	1	2
						1 9						
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	97 1	2146 2	Y	-0-			2
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	87 1	1806 2	Y	2			4
						2 9						
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	88 1	1807 2	Y	1			5
						1 9						
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	86 1	1805 2	Y	5	6	1	4
						6 9						
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	89 1	1850 2	Y	-0-	3	1	1
*12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	89 1	1819 2	Y	9			10
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		24,285		TOTAL CONDENSATE PROD:					24			

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922			
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	93 1	2081 2	Y	-0-			-0-
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	85 1	1836 2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	60 1	1600 2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	528	-0-	-1272	-0-	18 1	510 2	Y	-0-			-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	94 1	2642 2	Y	-0-			-0-
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	124 1	2786 2	Y	-0-			-0-
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	118 1	2617 2	Y	-0-			-0-
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	117 1	2417 2	Y	-0-			-0-
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	100 1	2062 2	Y	-0-			-0-
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	112 1	2342 2	Y	-0-			-0-
11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	101 1	2104 2	Y	-0-			-0-
*12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	106 1	2156 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,281		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936			
01	3813 X	2186	-0-	-1627	-0-	93 1	2093 2	Y	-0-			-0-
02	3248 X	2538	-0-	-710	-0-	112 1	2426 2	Y	-0-			-0-
03	3441 X	2617	-0-	-824	-0-	94 1	2523 2	Y	-0-			-0-
04	3330 X	2660	-0-	-670	-0-	89 1	2571 2	Y	-0-			-0-
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	79 1	2243 2	Y	-0-			-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	129 1	2905 2	Y	-0-			-0-
07	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	108 1	2396 2	Y	-0-			-0-
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	114 1	2354 2	Y	-0-			-0-
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	86 1	1763 2	Y	-0-			-0-
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	133 1	2794 2	Y	-0-			-0-
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	123 1	2564 2	Y	-0-			-0-
*12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	121 1	2471 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,384		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545															
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	2635 X	2428	-0-	-207	-0-	103	1	2324	2	Y	1				27		
02	2436 N	2281	-0-	-155	-0-	101	1	2180	2	Y	-0-	27	1		-0-		
03	2418 N	2260	-0-	-158	-0-	81	1	2176	2	Y	3				3		
04	2340 N	1741	-0-	-599	-0-	59	1	1682	2	Y	-0-				3		
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	84	1	2382	2	Y	1	2	1		2		
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	97	1	2179	2	Y	3	4	1		1		
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	96	1	2127	2	Y	3				4		
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	Y	2				6		
09	2280 N	2022	-0-	-258	-0-	94	1	1926	2	Y	2				8		
10	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	132	1	2765	2	Y	4	8	1		4		
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	121	1	2525	2	Y	4	7	1		1		
12	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	96	1	1965	2	Y	3				4		
TOTAL GAS PROD:						27,870	TOTAL CONDENSATE PROD:						26				

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408		PERF.11944 - 12240							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-				-0-		
02	290 N	149	-0-	-141	-0-	7	1	142	2	Y	-0-				-0-		
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1774	2	Y	-0-				-0-		
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	-0-				-0-		
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	87	1	2468	2	Y	-0-				-0-		
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	104	1	2329	2	Y	-0-				-0-		
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	111	1	2467	2	Y	-0-				-0-		
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	96	1	1993	2	Y	-0-				-0-		
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	90	1	1844	2	Y	-0-				-0-		
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	92	1	1924	2	Y	-0-				-0-		
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-				-0-		
*12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:						20,958	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12154 - 12285							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	2852 N	2669	-0-	-183	-0-	114	1	2555	2	Y	-0-				-0-		
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	112	1	2436	2	Y	-0-				-0-		
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	100	1	2684	2	Y	-0-				-0-		
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	91	1	2602	2	Y	-0-				-0-		
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	104	1	2949	2	Y	-0-				-0-		
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	118	1	2662	2	Y	-0-				-0-		
07	2790 X	2594	-0-	-196	-0-	112	1	2482	2	Y	-0-				-0-		
08	3038 X	2658	-0-	-380	-0-	123	1	2535	2	Y	-0-				-0-		
09	2940 X	2254	-0-	-686	-0-	105	1	2149	2	Y	-0-				-0-		
10	3038 X	2846	-0-	-192	-0-	130	1	2716	2	Y	-0-				-0-		
11	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	115	1	2408	2	Y	-0-				-0-		
12	2666 X	2549	-0-	-117	-0-	119	1	2430	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:						31,951	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. WILBURN		//CONT.// //CONT.//	24478 150 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3596 X	3377	-0-	-219	-0-	144	1	3233	2	Y	-0-				-0-
02		3190 X	3189	-0-	-1	-0-	141	1	3048	2	Y	-0-				-0-
03		3410 X	3280	-0-	-130	-0-	118	1	3162	2	Y	-0-				-0-
04		3300 X	3191	-0-	-109	-0-	107	1	3084	2	Y	-0-				-0-
05		3364 X	3239	-0-	-125	-0-	111	1	3128	2	Y	-0-				-0-
06		3240 X	3124	-0-	-116	-0-	133	1	2991	2	Y	-0-				-0-
07		3348 X	3157	-0-	-191	-0-	136	1	3021	2	Y	-0-				-0-
08		3348 X	3092	-0-	-256	-0-	143	1	2949	2	Y	-0-				-0-
09		3240 X	2895	-0-	-345	-0-	134	1	2761	2	Y	-0-				-0-
10		3224 X	3022	-0-	-202	-0-	138	1	2884	2	Y	-0-				-0-
11		3120 X	3040	-0-	-80	-0-	139	1	2901	2	Y	-0-				-0-
12		3162 X	3057	-0-	-105	-0-	143	1	2914	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			37,663				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

DANIEL, PETER EST.		WELL #:	1	RRCID ->	215780	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	12027	-	12338
01		2697 X	2226	-0-	-471	-0-	95	1	2131	2	N	-0-	85
02		2262 X	1917	-0-	-345	-0-	84	1	1829	2	N	4	89
							4	9					
03		2418 X	2262	-0-	-156	-0-	81	1	2181	2	N	-0-	89
04		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	90	1	2585	2	N	-0-	89
05		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	2	N	52	141
							57	9					
06		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	99	1	2223	2	N	-0-	141
07		2759 X	2346	-0-	-413	-0-	101	1	2245	2	N	-0-	141
08		2759 X	2297	-0-	-462	-0-	106	1	2191	2	N	-0-	141
09		2670 X	2541	-0-	-129	-0-	118	1	2423	2	N	-0-	141
10		2728 X	2360	-0-	-368	-0-	108	1	2252	2	N	-0-	141
11		2310 X	2286	-0-	-24	-0-	104	1	2182	2	N	-0-	141
12		2635 X	2328	-0-	-307	-0-	109	1	2219	2	N	-0-	141
TOTAL GAS PROD:			28,301				TOTAL CONDENSATE PROD:					56	

WILBURN		WELL #:	12	RRCID ->	216679	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12138	-	12182
01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	2	Y	-0-	-0-
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	44	1	957	2	Y	-0-	-0-
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	2	Y	-0-	-0-
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	Y	-0-	-0-
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	52	1	1474	2	Y	-0-	-0-
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	Y	-0-	-0-
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	61	1	1364	2	Y	-0-	-0-
08		1519 N	989	-0-	-530	-0-	46	1	943	2	Y	-0-	-0-
09		1410 N	602	-0-	-808	-0-	28	1	574	2	Y	-0-	-0-
10		1426 N	1016	-0-	-410	-0-	46	1	970	2	Y	-0-	-0-
11		960 N	794	-0-	-166	-0-	36	1	758	2	Y	-0-	-0-
*12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	69	1	1409	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,957				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. WILBURN		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1582	2	Y	-0-					-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	2	Y	-0-					-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	50	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	40	1	1137	2	Y	-0-					-0-
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	Y	-0-					-0-
07	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	54	1	1205	2	Y	-0-					-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	64	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-					-0-
12	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	58	1	1188	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005				TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302						
01	2387 X	2110	-0-	-277	-0-	90	1	2020	2	N	-0-					41
02	2233 X	2072	-0-	-161	-0-	91	1	1981	2	N	-0-					41
03	2356 X	2060	-0-	-296	-0-	74	1	1986	2	N	-0-					41
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	118	1	3393	2	N	-0-					41
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	115	1	3250	2	N	-0-					41
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	127	1	2847	2	N	-0-					41
07	3627 X	3345	-0-	-282	-0-	144	1	3201	2	N	-0-					41
08	3627 X	3044	-0-	-583	-0-	140	1	2904	2	N	-0-					41
09	3510 X	2643	-0-	-867	-0-	123	1	2520	2	N	-0-					41
10	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	145	1	3042	2	N	-0-					41
11	3240 X	2965	-0-	-275	-0-	135	1	2830	2	N	-0-					41
12	3348 X	2467	-0-	-881	-0-	115	1	2352	2	N	-0-					41
TOTAL GAS PROD:		33,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166						
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	123	1	2765	2	Y	3					10
02	3074 X	2522	-0-	-552	-0-	111	1	2410	2	Y	1	3	1			8
03	3286 X	2025	-0-	-1261	-0-	73	1	1952	2	Y	-0-					8
04	2790 X	1765	-0-	-1025	-0-	59	1	1706	2	Y	-0-					8
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	136	1	3837	2	Y	-0-	3	1			5
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	131	1	2939	2	Y	-0-	3	1			2
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	98	1	2173	2	Y	2					4
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	165	1	3418	2	Y	2					6
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	143	1	2936	2	Y	1					7
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	120	1	2519	2	Y	3	6	1			4
11	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	83	1	1727	2	Y	3	4	1			3
*12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	173	1	3522	2	Y	3					6
TOTAL GAS PROD:		33,337				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WILBURN		WELL #:		8	RRCID ->	218185	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12203 - 12246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	1853	-0-	-1278	-0-	79 1	1774 2	N	-0-		-0-
02		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	148 1	3199 2	N	-0-		-0-
03		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	121 1	3256 2	N	-0-		-0-
04		2940 X	2744	-0-	-196	-0-	92 1	2652 2	N	-0-		-0-
05		3565 X	3288	-0-	-277	-0-	113 1	3175 2	N	-0-		-0-
06		3450 X	2840	-0-	-610	-0-	121 1	2719 2	N	-0-		-0-
07		3565 X	2978	-0-	-587	-0-	128 1	2850 2	N	-0-		-0-
08		3379 X	2754	-0-	-625	-0-	127 1	2627 2	N	-0-		-0-
09		3180 X	2658	-0-	-522	-0-	123 1	2535 2	N	-0-		-0-
10		3286 X	2720	-0-	-566	-0-	124 1	2596 2	N	-0-		-0-
11		2880 X	2712	-0-	-168	-0-	124 1	2588 2	N	-0-		-0-
12		2976 X	2053	-0-	-923	-0-	96 1	1957 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, PETER EST.		WELL #:		3	RRCID ->	218675	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12180 - 12286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3534 X	3319	-0-	-215	-0-	142 1	3177 2	N	-0-		49
02		3306 X	3045	-0-	-261	-0-	134 1	2911 2	N	-0-		49
03		3534 X	3036	-0-	-498	-0-	109 1	2927 2	N	-0-		49
04		3420 X	2932	-0-	-488	-0-	99 1	2833 2	N	-0-		49
05		3410 X	3250	-0-	-160	-0-	110 1	3106 2	N	31		80
							34 9					
06		3210 X	2951	-0-	-259	-0-	125 1	2822 2	N	4		84
							4 9					
07		3255 X	3077	-0-	-178	-0-	129 1	2860 2	N	80		164
							88 9					
08		3255 X	2930	-0-	-325	-0-	134 1	2771 2	N	23		187
							25 9					
09		3150 X	2948	-0-	-202	-0-	137 1	2811 2	N	-0-		187
10		3255 X	2950	-0-	-305	-0-	135 1	2815 2	N	-0-		187
11		2970 X	2680	-0-	-290	-0-	122 1	2558 2	N	-0-		187
12		3069 X	2983	-0-	-86	-0-	140 1	2843 2	N	-0-		187
TOTAL GAS PROD:		36,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

WILBURN		WELL #:		13	RRCID ->	222739	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12175 - 12187	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	203 1	4546 2	N	-0-		-0-
02		4437 X	2480	-0-	-1957	-0-	109 1	2371 2	N	-0-		-0-
03		4433 X	3810	-0-	-623	-0-	137 1	3673 2	N	-0-		-0-
04		4590 X	3927	-0-	-663	-0-	132 1	3795 2	N	-0-		-0-
05		4743 X	2024	-0-	-2719	-0-	69 1	1955 2	N	-0-		-0-
06		4590 X	1613	-0-	-2977	-0-	69 1	1544 2	N	-0-		-0-
07		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	213 1	4725 2	N	-0-		-0-
08		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	208 1	4294 2	N	-0-		-0-
09		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	188 1	3865 2	N	-0-		-0-
10		4929 X	3782	-0-	-1147	-0-	172 1	3610 2	N	-0-		-0-
11		4770 X	4138	-0-	-632	-0-	189 1	3949 2	N	-0-		-0-
12		4929 X	4213	-0-	-716	-0-	197 1	4016 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4185 X	3700	-0-	-485	-0-	158	1	3542	2	N	-0-	20
02	3915 X	3224	-0-	-691	-0-	142	1	3082	2	N	-0-	20
03	4185 X	2587	-0-	-1598	-0-	93	1	2494	2	N	-0-	20
04	3960 X	2597	-0-	-1363	-0-	87	1	2510	2	N	-0-	20
05	3844 X	2430	-0-	-1414	-0-	83	1	2347	2	N	-0-	20
06	3570 X	2038	-0-	-1532	-0-	87	1	1951	2	N	-0-	20
07	3441 X	3032	-0-	-409	-0-	131	1	2901	2	N	-0-	20
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	127	1	2620	2	N	-0-	20
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	150	1	3076	2	N	-0-	20
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	2	N	-0-	20
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	135	1	2829	2	N	-0-	20
12	3348 X	1926	-0-	-1422	-0-	90	1	1836	2	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		33,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3844 X	2460	-0-	-1384	-0-	105	1	2355	2	N	-0-	35
02	3509 X	2790	-0-	-719	-0-	123	1	2667	2	N	-0-	35
03	3751 X	3012	-0-	-739	-0-	108	1	2904	2	N	-0-	35
04	3450 X	3150	-0-	-300	-0-	106	1	3044	2	N	-0-	35
05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	105	1	2974	2	N	-0-	35
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	126	1	2834	2	N	-0-	35
07	3255 X	2162	-0-	-1093	-0-	93	1	2069	2	N	-0-	35
08	3255 X	2743	-0-	-512	-0-	127	1	2616	2	N	-0-	35
09	3150 X	3004	-0-	-146	-0-	139	1	2865	2	N	-0-	35
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	2	N	-0-	35
11	2970 X	2740	-0-	-230	-0-	125	1	2615	2	N	-0-	35
12	3100 X	2663	-0-	-437	-0-	125	1	2538	2	N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:		33,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4154 X	3982	-0-	-172	-0-	170	1	3812	2	N	-0-	-0-
02	3857 X	3721	-0-	-136	-0-	164	1	3557	2	N	-0-	-0-
03	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	131	1	3534	2	N	-0-	-0-
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	135	1	3868	2	N	-0-	-0-
05	3968 X	3903	-0-	-65	-0-	134	1	3769	2	N	-0-	-0-
06	3840 X	3593	-0-	-247	-0-	153	1	3440	2	N	-0-	-0-
07	4123 X	3595	-0-	-528	-0-	155	1	3440	2	N	-0-	-0-
08	4123 X	3611	-0-	-512	-0-	167	1	3444	2	N	-0-	-0-
09	3990 X	3407	-0-	-583	-0-	158	1	3249	2	N	-0-	-0-
10	3906 X	3806	-0-	-100	-0-	174	1	3632	2	N	-0-	-0-
11	3600 X	3582	-0-	-18	-0-	164	1	3418	2	N	-0-	-0-
*12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	175	1	3557	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. DANIEL, PETER EST.		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 6	RRCID -> 229718	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 12595	PERF.12062 - 12313							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	2399	-0-	-1848	-0-	102	1	2297	2	N	-0-		119
02	3973 X	3402	-0-	-571	-0-	150	1	3252	2	N	-0-		119
03	4247 X	3396	-0-	-851	-0-	122	1	3274	2	N	-0-		119
04	3390 X	3229	-0-	-161	-0-	109	1	3120	2	N	-0-		119
05	3627 X	3214	-0-	-413	-0-	110	1	3104	2	N	-0-		119
06	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	131	1	2953	2	N	-0-		119
07	3627 X	3213	-0-	-414	-0-	138	1	3075	2	N	-0-		119
08	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	152	1	3132	2	N	-0-		119
09	3240 X	2228	-0-	-1012	-0-	103	1	2125	2	N	-0-		119
10	3224 X	2968	-0-	-256	-0-	135	1	2833	2	N	-0-		119
11	3180 X	2891	-0-	-289	-0-	132	1	2759	2	N	-0-		119
12	3286 X	3064	-0-	-222	-0-	143	1	2921	2	N	-0-		119
TOTAL GAS PROD:		36,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21	RRCID -> 229720	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 12475	PERF.11992 - 12261							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	3140	-0-	-1882	-0-	134	1	3005	2	N	1		4
02	3741 X	2349	-0-	-1392	-0-	104	1	2245	2	N	-0-	4 1	-0-
03	3999 X	2320	-0-	-1679	-0-	83	1	2237	2	N	-0-		-0-
04	3660 X	2266	-0-	-1394	-0-	76	1	2190	2	N	-0-		-0-
05	3627 X	2958	-0-	-669	-0-	101	1	2857	2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2766	-0-	-264	-0-	118	1	2648	2	N	-0-		-0-
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	120	1	2659	2	N	3		3
08	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	110	1	2278	2	N	2		5
09	2850 X	2164	-0-	-686	-0-	100	1	2062	2	N	2		7
10	2945 X	2288	-0-	-657	-0-	104	1	2181	2	N	3	6 1	4
11	2760 X	2283	-0-	-477	-0-	104	1	2175	2	N	4	5 1	3
12	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	106	1	2161	2	N	3		6
TOTAL GAS PROD:		29,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
		//CONT.// 501545										
		WELL #: 23	RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	3107	-0-	-582	-0-	132 1	2971 2	N	4			6
02	3451 X	2763	-0-	-688	-0-	122 1	2640 2	N	1	2 1		5
03	3596 X	3442	-0-	-154	-0-	123 1	3316 2	N	3			8
04	3480 X	2799	-0-	-681	-0-	94 1	2705 2	N	-0-			8
05	3100 X	2733	-0-	-367	-0-	94 1	2639 2	N	-0-	3 1		5
06	3330 X	2634	-0-	-696	-0-	112 1	2522 2	N	-0-	3 1		2
07	3441 X	2792	-0-	-649	-0-	120 1	2669 2	N	3			5
08	3441 X	2669	-0-	-772	-0-	123 1	2544 2	N	2			7
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	145 1	2974 2	N	2			9
10	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	114 1	2382 2	N	3	6 1		6
11	2700 X	2013	-0-	-687	-0-	92 1	1918 2	N	3	5 1		4
12	3224 X	2903	-0-	-321	-0-	136 1	2764 2	N	3			7
TOTAL GAS PROD:		33,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

WILBURN		WELL #: 15	RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953				
01	4185 X	3088	-0-	-1097	-0-	132 1	2956 2	N	-0-			-0-
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	182 1	3946 2	N	-0-			-0-
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	154 1	4126 2	N	-0-			-0-
04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	147 1	4212 2	N	-0-			-0-
05	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	178 1	5032 2	N	-0-			-0-
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	203 1	4572 2	N	-0-			-0-
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	206 1	4582 2	N	-0-			-0-
08	4774 X	4741	-0-	-33	-0-	219 1	4522 2	N	-0-			-0-
09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	220 1	4508 2	N	-0-			-0-
10	4774 X	4526	-0-	-248	-0-	206 1	4320 2	N	-0-			-0-
11	4620 X	4489	-0-	-131	-0-	205 1	4284 2	N	-0-			-0-
*12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	236 1	4805 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	124 1	2781 2	Y	3			3
02	2900 X	2526	-0-	-374	-0-	111 1	2414 2	Y	1	1 1		3
03	3100 X	2685	-0-	-415	-0-	96 1	2589 2	Y	-0-			3
04	3000 X	2607	-0-	-393	-0-	88 1	2519 2	Y	-0-			3
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	96 1	2698 2	Y	-0-	1 1		2
06	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	77 1	1744 2	Y	-0-	1 1		1
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	125 1	2785 2	Y	2			3
08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	116 1	2392 2	Y	1			4
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	116 1	2375 2	Y	1			5
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	98 1	2043 2	Y	2	5 1		2
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	98 1	2054 2	Y	3	4 1		1
12	1643 N	1115	-0-	-528	-0-	52 1	1062 2	Y	1			2
TOTAL GAS PROD:		28,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		14				

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 X	776	-0-	-30	-0-	33 1	743 2	N	-0-			84
02	754 X	741	-0-	-13	-0-	33 1	708 2	N	-0-			84
03	806 X	798	-0-	-8	-0-	29 1	769 2	N	-0-			84
04	780 X	746	-0-	-34	-0-	25 1	721 2	N	-0-			84
05	816 X	816	-0-	-0-	-0-	27 1	749 2	N	36			120
06	780 X	736	-0-	-44	-0-	31 1	705 2	N	-0-			120
07	806 X	770	-0-	-36	-0-	33 1	737 2	N	-0-			120
08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	38 1	778 2	N	-0-			120
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	43 1	888 2	N	-0-			120
10	806 X	779	-0-	-27	-0-	36 1	743 2	N	-0-			120
11	780 X	757	-0-	-23	-0-	35 1	722 2	N	-0-			120
12	961 X	766	-0-	-195	-0-	36 1	730 2	N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:		9,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		36				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	5412	-0-	-695	-0-	231	1	5178	2	N	3					5
02	5713 X	4930	-0-	-783	-0-	218	1	4711	2	N	1	2	1			4
03	5797 X	4883	-0-	-914	-0-	175	1	4706	2	N	2					6
04	5550 X	4725	-0-	-825	-0-	159	1	4566	2	N	-0-					6
05	5456 X	4780	-0-	-676	-0-	164	1	4616	2	N	-0-	3	1			3
06	5250 X	4784	-0-	-466	-0-	204	1	4580	2	N	-0-	3	1			-0-
07	5270 X	4838	-0-	-432	-0-	208	1	4628	2	N	2					2
08	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	223	1	4612	2	N	1					3
09	4770 X	4288	-0-	-482	-0-	199	1	4088	2	N	1					4
10	4929 X	3978	-0-	-951	-0-	181	1	3794	2	N	3	5	1			2
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	236	1	4940	2	N	3	4	1			1
*12	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	270	1	5500	2	N	3					4
TOTAL GAS PROD:		58,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008				TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298						
01	2263 X	2222	-0-	-41	-0-	95	1	2123	2	N	4					7
02	2117 X	2108	-0-	-9	-0-	93	1	2014	2	N	1	3	1			5
03	2263 X	2032	-0-	-231	-0-	73	1	1959	2	N	-0-					5
04	2160 X	1946	-0-	-214	-0-	65	1	1881	2	N	-0-					5
05	2263 X	1996	-0-	-267	-0-	68	1	1928	2	N	-0-	3	1			2
06	2190 X	2002	-0-	-188	-0-	85	1	1917	2	N	-0-	2	1			-0-
07	2263 X	1964	-0-	-299	-0-	85	1	1879	2	N	-0-					-0-
08	2046 X	1784	-0-	-262	-0-	82	1	1701	2	N	1					1
09	2010 X	1470	-0-	-540	-0-	68	1	1400	2	N	2					3
10	2077 X	1890	-0-	-187	-0-	86	1	1801	2	N	3	4	1			2
11	2010 X	1853	-0-	-157	-0-	84	1	1765	2	N	4	5	1			1
12	1953 X	1737	-0-	-216	-0-	81	1	1653	2	N	3					4
TOTAL GAS PROD:		23,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

DEW (C.V. CONSOLIDATED) VALENCE OPERATING COMPANY WILLIFORD -B-		//CONT.//	24478 150 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2	N	-0-		23
02	580 N	91	-0-	-489	-0-	91 2	N	-0-		23
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 2	N	-0-		23
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		23
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		23
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		23
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		23
08	682 N	46	-0-	-636	-0-	46 2	N	-0-		23
09	900 N	146	-0-	-754	-0-	146 2	N	-0-		23
10	899 N	165	-0-	-734	-0-	165 2	N	-0-		23
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		23
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		5,752								
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION VANN UNIT		920478	WELL #:	3	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.13450	- 13490
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. LAMBERT -B-		945936	WELL #:	1	RRCID ->	093562	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13336	- 13358
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/11/2016	-	PLUGGED	01/11/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278	- 12584	
01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2	N	-0-			-0-	
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667 2	N	-0-			-0-	
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2	N	-0-			-0-	
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2	N	-0-			-0-	
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2	N	-0-			-0-	
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2	N	-0-			-0-	
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2	N	-0-			-0-	
08	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 2	N	-0-			-0-	
09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2	N	-0-			-0-	
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2	N	-0-			-0-	
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2	N	-0-			-0-	
*12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,171										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	1271	-0-	-2387	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
02	3422 X	1437	-0-	-1985	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
03	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2		N	-0-			-0-
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	1043	-0-	-2026	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	950	-0-	-2590	-0-	950	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	809	-0-	-2849	-0-	809	2		N	-0-			-0-
08	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
*12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204					
01	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2		Y	-0-			4
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		Y	-0-			4
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-			4
04	1530 N	1236	-0-	-294	-0-	1236	2		Y	-0-			4
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-			4
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-			4
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		Y	-0-			4
08	1860 N	1225	-0-	-635	-0-	1225	2		Y	-0-			4
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		Y	-0-			4
10	3100 N	3111	-0-	11	11	3111	2		Y	-0-			4
11	1517 N	1506	-0-	-11	-0-	1506	2		Y	-0-			4
12	1860 N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		21,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
02	4785 X	4532	-0-	-253	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	1534	-0-	-3581	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	725	-0-	-4225	-0-	725	2		N	-0-			-0-
05	4991 X	2660	-0-	-2331	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	1572	-0-	-3258	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	557	-0-	-4279	-0-	557	2		N	-0-			-0-
08	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		N	-0-			-0-
09	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2		N	-0-			-0-
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2		N	-0-			-0-
11	4380 X	3381	-0-	-999	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
*12	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
02	667 N	560	-0-	-107	-0-	560	2		N	-0-			-0-
03	713 N	585	-0-	-128	-0-	585	2		N	-0-			-0-
04	660 N	571	-0-	-89	-0-	571	2		N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2		N	-0-			-0-
11	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2		N	-0-			-0-
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	2	N	-0-			-0-
02	986	N	862	-0-	-124	-0-	862	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	2	N	-0-			-0-
04	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2	N	-0-			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	830	-0-	-410	-0-	830	2	N	-0-			-0-
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	2	N	-0-			-0-
10	992	N	560	-0-	-432	-0-	560	2	N	-0-			-0-
11	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	2	N	-0-			-0-
12	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	372	-0-	-1054	-0-	372	2	N	-0-			-0-
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-			N	-0-			-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2	N	-0-			-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
08	4929	X	3354	-0-	-1575	-0-	3354	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4419	-0-	-351	-0-	4419	2	N	-0-			-0-
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-			-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	2702	-0-	-1855	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	Y	-0-			3
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	Y	-0-			3
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	Y	-0-			3
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	Y	-0-			3
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	Y	-0-			3
06	1620	N	1143	-0-	-477	-0-	1143	2	Y	-0-			3
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	Y	-0-			3
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	Y	-0-			3
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	Y	-0-			3
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	Y	-0-			3
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	Y	-0-			3
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		24,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5053 X	1070	-0-	-3983	-0-	1070	2	Y	-0-		6
02	4350 X	4098	-0-	-252	-0-	4098	2	Y	-0-		6
03	5053 X	4741	-0-	-312	-0-	4741	2	Y	-0-		6
04	4890 X	4776	-0-	-114	-0-	4776	2	Y	-0-		6
05	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2	Y	-0-		6
06	4590 X	4300	-0-	-290	-0-	4300	2	Y	-0-		6
07	4929 X	3765	-0-	-1164	-0-	3765	2	Y	-0-		6
08	4929 X	4050	-0-	-879	-0-	4050	2	Y	-0-		6
09	4770 X	3788	-0-	-982	-0-	3788	2	Y	-0-		6
10	4743 X	3020	-0-	-1723	-0-	3020	2	Y	-0-		6
11	4290 X	2666	-0-	-1624	-0-	2666	2	Y	-0-		6
12	4061 X	3942	-0-	-119	-0-	3942	2	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		44,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2	Y	-0-		3
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2	Y	-0-		3
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2	Y	-0-		3
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	Y	-0-		3
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	Y	-0-		3
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2	Y	-0-		3
07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2	Y	-0-		3
08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	Y	-0-		3
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2	Y	-0-		3
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2	Y	-0-		3
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	Y	-0-		3
*12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		47,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3906 X	40	-0-	-3866	-0-	40	2	Y	-0-		4
02	3509 X	2528	-0-	-981	-0-	2528	2	Y	-0-		4
03	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	Y	-0-		4
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2	Y	-0-		4
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	Y	-0-		4
06	3780 X	2123	-0-	-1657	-0-	2123	2	Y	-0-		4
07	3906 X	69	-0-	-3837	-0-	69	2	Y	-0-		4
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2	Y	-0-		4
09	3840 X	3606	-0-	-234	-0-	3606	2	Y	-0-		4
10	3689 X	3534	-0-	-155	-0-	3534	2	Y	-0-		4
11	3840 X	3318	-0-	-522	-0-	3318	2	Y	-0-		4
12	3968 X	3012	-0-	-956	-0-	3012	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		34,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	1986	-0-	-277	-0-	1986	2	Y	-0-			-0-
02	2117 N	1816	-0-	-301	-0-	1816	2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1792	-0-	-128	-0-	1792	2	Y	-0-			-0-
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	Y	-0-			-0-
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	Y	-0-			-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	Y	-0-			-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1623	-0-	-417	-0-	1623	2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1789	-0-	-133	-0-	1789	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1747	-0-	-293	-0-	1747	2	Y	-0-			-0-
*12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			20
02	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2	N	-0-			20
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			20
04	3000 N	3320	-0-	320	320	3320	2	N	-0-			20
05	3100 N	2802	-0-	-298	22	2802	2	N	-0-			20
06	2834 N	2812	-0-	-22	-0-	2812	2	N	-0-			20
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-			20
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-			20
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-			20
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-			20
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-			20
*12	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		28,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-			-0-
02	174 N	138	-0-	-36	-0-	138	2	N	-0-			-0-
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-			-0-
04	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	2	N	-0-			-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
08	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
09	90 X	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			-0-
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
12	155 X	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-			-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
08	186 X	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-
09	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
10	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
*12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18453			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18453			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	15581	-0-	15581	34034	15581	2	Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	15794	-0-	15794	49828	15794	2	Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	13607	-0-	13607	63435	13607	2	Y	-0-			-0-
06	73423 X	9988	-0-	-63435	-0-	9988	2	Y	-0-			-0-
07	20429 X	9667	-0-	-10762	-0-	9667	2	Y	-0-			-0-
08	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2	Y	-0-			-0-
09	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2	Y	-0-			-0-
10	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2	Y	-0-			-0-
11	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2	Y	-0-			-0-
*12	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2015 N	943	-0-	-1072	-0-	943	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2190 N	1970	-0-	-220	-0-	1970	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	2430 N	276	-0-	-2154	-0-	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2046 N	674	-0-	-1372	-0-	674	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	744 N	7	-0-	-737	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	696 N	296	-0-	-400	-0-	9	1	287	2	Y	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	433	2	Y	-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	Y	-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	Y	-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	Y	-0-
09	600 N	393	-0-	-207	-0-	12	1	381	2	Y	-0-
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	14	1	458	2	Y	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	Y	-0-
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3000 X	2191	-0-	-809	-0-	2191	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	Y	-0-			-0-
02	464 N	314	-0-	-150	-0-	314	2	Y	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2	Y	-0-			-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	2	Y	-0-			-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	181	1	5790	2	Y	-0-	-0-
02	5568 X	5280	-0-	-288	-0-	166	1	5114	2	Y	-0-	-0-
03	5952 X	5510	-0-	-442	-0-	175	1	5335	2	Y	-0-	-0-
04	5760 X	5408	-0-	-352	-0-	168	1	5240	2	Y	-0-	-0-
05	5952 X	5286	-0-	-666	-0-	163	1	5123	2	Y	-0-	-0-
06	5760 X	5530	-0-	-230	-0-	172	1	5358	2	Y	-0-	-0-
07	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	177	1	5578	2	Y	-0-	-0-
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	172	1	5428	2	Y	-0-	-0-
09	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	166	1	5315	2	Y	-0-	-0-
10	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	166	1	5310	2	Y	-0-	-0-
11	5070 X	4751	-0-	-319	-0-	145	1	4606	2	Y	-0-	-0-
*12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	177	1	5600	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		65,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642				
01	2108 N	314	-0-	-1794	-0-	314	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	Y	-0-			-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	Y	-0-			-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	Y	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	Y	-0-			-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	891	-0-	-1217	-0-	891	2	Y	-0-			-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	Y	-0-			-0-
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	Y	-0-			-0-
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	Y	-0-			-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1327	-0-	-316	-0-	1327	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347								
01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	Y	-0-							-0-
02	2900 N	45292	-0-	42392	42392	45292	2	Y	-0-							-0-
03	3100 N	46929	-0-	43829	86221	46929	2	Y	-0-							-0-
04	3000 N	22785	-0-	19785	106006	22785	2	Y	-0-							-0-
05	122018 X	16012	-0-	-106006	-0-	16012	2	Y	-0-							-0-
06	26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	26182	2	Y	-0-							-0-
07	21705 X	21705	-0-	-0-	-0-	21705	2	Y	-0-							-0-
08	19127 X	15547	-0-	-3580	-0-	15547	2	Y	-0-							-0-
09	18510 X	13541	-0-	-4969	-0-	13541	2	Y	-0-							-0-
10	19127 X	13157	-0-	-5970	-0-	13157	2	Y	-0-							-0-
11	18510 X	12155	-0-	-6355	-0-	12155	2	Y	-0-							-0-
12	19127 X	10957	-0-	-8170	-0-	10957	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		247,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221								
01	8556 X	3742	-0-	-4814	-0-	154	1	3588	2	N	-0-					-0-
02	6438 X	3091	-0-	-3347	-0-	126	1	2965	2	N	-0-					-0-
03	6386 X	3614	-0-	-2772	-0-	149	1	3465	2	N	-0-					-0-
04	5220 X	3668	-0-	-1552	-0-	141	1	3527	2	N	-0-					-0-
05	4526 X	2993	-0-	-1533	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3015	-0-	-615	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3076	-0-	-706	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	Y	-0-		3
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2	Y	-0-		3
03	3255 X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2	Y	-0-		3
04	3150 X	2680	-0-	-470	-0-	2680	2	Y	-0-		3
05	3255 X	3133	-0-	-122	-0-	3133	2	Y	-0-		3
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2	Y	-0-		3
07	3255 X	2446	-0-	-809	-0-	2446	2	Y	-0-		3
08	3131 X	1043	-0-	-2088	-0-	1043	2	Y	-0-		3
09	3150 X	2564	-0-	-586	-0-	2564	2	Y	-0-		3
10	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	3228	2	Y	-0-		3
11	3150 X	1457	-0-	-1693	-0-	1457	2	Y	-0-		3
*12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2	Y	-0-		3

TOTAL GAS PROD: 33,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2666 X	706	-0-	-1960	-0-	706	2	Y	-0-		-0-
02	1479 X	825	-0-	-654	-0-	825	2	Y	-0-		-0-
03	744 X	740	-0-	-4	-0-	740	2	Y	-0-		-0-
04	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	Y	-0-		-0-
05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-		-0-
06	840 X	542	-0-	-298	-0-	542	2	Y	-0-		-0-
07	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	672	-0-	-413	-0-	672	2	Y	-0-		-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	Y	-0-		-0-
10	930 N	421	-0-	-509	-0-	421	2	Y	-0-		-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-		-0-
12	992 N	703	-0-	-289	-0-	703	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	4030 X	3910	-0-	-120	-0-	3910	2	Y	-0-		-0-
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2	Y	-0-		-0-
03	4030 X	3236	-0-	-794	-0-	3236	2	Y	-0-		-0-
04	3780 X	3001	-0-	-779	-0-	3001	2	Y	-0-		-0-
05	4836 X	3577	-0-	-1259	-0-	3577	2	Y	-0-		-0-
06	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2	Y	-0-		-0-
07	4836 X	4279	-0-	-557	-0-	4279	2	Y	-0-		-0-
08	3565 X	2915	-0-	-650	-0-	2915	2	Y	-0-		-0-
09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2	Y	-0-		-0-
10	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2	Y	-0-		-0-
11	3660 X	120	-0-	-3540	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
*12	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 49,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
09	540 N	429	-0-	-111	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
11	570 N	350	-0-	-220	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-
04	1020 N	896	-0-	-124	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-
06	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
07	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	1071	2		Y	-0-			-0-
09	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
*12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1051	-0-	-902	-0-	1051	2		Y	-0-			-0-
02	1537 N	1535	-0-	-2	-0-	1535	2		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
06	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	1519	2		Y	-0-			-0-
07	1953 N	1402	-0-	-551	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
*12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3728	-0-	-209	-0-	3728	2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	3311	-0-	-372	-0-	3311	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3514	-0-	-296	-0-	3514	2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	3584	-0-	-291	-0-	3584	2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	3465	-0-	-135	-0-	3465	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3609	-0-	-18	-0-	3609	2		Y	-0-			-0-
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		Y	-0-			-0-
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		Y	-0-			-0-
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		Y	-0-			-0-
*12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3118	-0-	-478	-0-	3118	2		Y	-0-			-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	2185	-0-	-1411	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	2288	-0-	-1525	-0-	2288	2		Y	-0-			-0-
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		Y	-0-			-0-
07	3813 X	3176	-0-	-637	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
08	2387 X	1328	-0-	-1059	-0-	1328	2		Y	-0-			-0-
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		Y	-0-			-0-
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-
*12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4613	-0-	-347	-0-	4613	2	Y	-0-			-0-
02	4640 X	3925	-0-	-715	-0-	3925	2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	3904	-0-	-1056	-0-	3904	2	Y	-0-			-0-
04	4800 X	3796	-0-	-1004	-0-	3796	2	Y	-0-			-0-
05	4836 X	3912	-0-	-924	-0-	3912	2	Y	-0-			-0-
06	4470 X	3107	-0-	-1363	-0-	3107	2	Y	-0-			-0-
07	4185 X	4023	-0-	-162	-0-	4023	2	Y	-0-			-0-
08	3937 X	3755	-0-	-182	-0-	3755	2	Y	-0-			-0-
09	3810 X	2426	-0-	-1384	-0-	2426	2	Y	-0-			-0-
10	4030 X	3582	-0-	-448	-0-	3582	2	Y	-0-			-0-
11	3900 X	3366	-0-	-534	-0-	3366	2	Y	-0-			-0-
12	4030 X	3325	-0-	-705	-0-	3325	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3414	-0-	-895	-0-	3414	2	Y	-0-			-0-
02	4031 X	3891	-0-	-140	-0-	3891	2	Y	-0-			-0-
03	4309 X	1620	-0-	-2689	-0-	1620	2	Y	-0-			-0-
04	3720 X	1124	-0-	-2596	-0-	1124	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	2509	-0-	-1645	-0-	2509	2	Y	-0-			-0-
06	4020 X	3107	-0-	-913	-0-	3107	2	Y	-0-			-0-
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2	Y	-0-			-0-
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2	Y	-0-			-0-
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2	Y	-0-			-0-
10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2	Y	-0-			-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	Y	-0-			-0-
*12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4959	-0-	-280	-0-	4959	2	Y	-0-			-0-
02	4901 X	4345	-0-	-556	-0-	4345	2	Y	-0-			-0-
03	5239 X	4968	-0-	-271	-0-	4968	2	Y	-0-			-0-
04	5070 X	4488	-0-	-582	-0-	4488	2	Y	-0-			-0-
05	4960 X	4569	-0-	-391	-0-	4569	2	Y	-0-			-0-
06	4800 X	2984	-0-	-1816	-0-	2984	2	Y	-0-			-0-
07	4960 X	2159	-0-	-2801	-0-	2159	2	Y	-0-			-0-
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2	Y	-0-			-0-
09	4500 X	4457	-0-	-43	-0-	4457	2	Y	-0-			-0-
10	4557 X	4186	-0-	-371	-0-	4186	2	Y	-0-			-0-
11	4500 X	3491	-0-	-1009	-0-	3491	2	Y	-0-			-0-
12	4650 X	4645	-0-	-5	-0-	4645	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-		-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2		Y	-0-		-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-		-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-		-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-		-0-
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		Y	-0-		-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-		-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-		-0-
12		341 N	182	-0-	-159	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,408				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054												
01		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 2		Y	-0-		-0-
02		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 2		Y	-0-		-0-
03		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2		Y	-0-		-0-
04		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 2		Y	-0-		-0-
05		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2		Y	-0-		-0-
06		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2		Y	-0-		-0-
07		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 2		Y	-0-		-0-
08		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 2		Y	-0-		-0-
09		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2		Y	-0-		-0-
10		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 2		Y	-0-		-0-
11		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2		Y	-0-		-0-
*12		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,093				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542												
01		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657 2		N	-0-		-0-
02		1595 N	833	-0-	-762	-0-	833 2		N	-0-		-0-
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		-0-
04		1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
06		1620 N	764	-0-	-856	-0-	764 2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1148	-0-	-309	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-		-0-
09		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-		-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
*12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,431				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	186258	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	12740	PERF.11640 - 12438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	1892	-0-	-1766	-0-	1892 2	N	-0-		-0-
02		3422 X	3098	-0-	-324	-0-	3098 2	N	-0-		-0-
03		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 2	N	-0-		-0-
04		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2	N	-0-		-0-
05		3317 X	3146	-0-	-171	-0-	3146 2	N	-0-		-0-
06		3690 X	2361	-0-	-1329	-0-	2361 2	N	-0-		-0-
07		3813 X	2618	-0-	-1195	-0-	2618 2	N	-0-		-0-
08		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2	N	-0-		-0-
09		1260 X	454	-0-	-806	-0-	454 2	N	-0-		-0-
10		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	N	-0-		-0-
11		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	N	-0-		-0-
*12		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIEBOLT GU		WELL #:		5	RRCID ->	186542	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	12380	PERF.12016 - 12290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4123 X	2479	-0-	-1644	-0-	2479 2	Y	-0-		3
02		2494 X	1108	-0-	-1386	-0-	1108 2	Y	-0-		3
03		2914 X	1267	-0-	-1647	-0-	1267 2	Y	-0-		3
04		2820 X	1109	-0-	-1711	-0-	1109 2	Y	-0-		3
05		2914 X	1026	-0-	-1888	-0-	1026 2	Y	-0-		3
06		2400 X	1013	-0-	-1387	-0-	1013 2	Y	-0-		3
07		1271 X	803	-0-	-468	-0-	803 2	Y	-0-		3
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	Y	-0-		3
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	Y	-0-		3
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	Y	-0-		3
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	Y	-0-		3
12		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001 2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		14,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUMMINS A		WELL #:		6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12372 - 12512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5146 X	4462	-0-	-684	-0-	4462 2	Y	-0-		-0-
02		3915 X	3606	-0-	-309	-0-	3606 2	Y	-0-		-0-
03		5146 X	4315	-0-	-831	-0-	4315 2	Y	-0-		-0-
04		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 2	Y	-0-		-0-
05		4588 X	4363	-0-	-225	-0-	4363 2	Y	-0-		-0-
06		4320 X	4142	-0-	-178	-0-	4142 2	Y	-0-		-0-
07		5146 X	4879	-0-	-267	-0-	4879 2	Y	-0-		-0-
08		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2	Y	-0-		-0-
09		4050 X	3624	-0-	-426	-0-	3624 2	Y	-0-		-0-
10		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2	Y	-0-		-0-
11		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2	Y	-0-		-0-
12		4185 X	3787	-0-	-398	-0-	3787 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-	-0-
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-	-0-
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-	-0-
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-	-0-
05		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-	-0-
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-	-0-
07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-	-0-
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-	-0-
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-	-0-
10		868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2		N	-0-	-0-
11		840 N	26	-0-	-814	-0-	26	2		N	-0-	-0-
12		868 N	37	-0-	-831	-0-	37	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12038 - 12306

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624

01		3534 X	3504	-0-	-30	-0-	3504	2		N	-0-	-0-
02		3306 X	1863	-0-	-1443	-0-	1863	2		N	-0-	-0-
03		3534 X	2004	-0-	-1530	-0-	2004	2		N	-0-	-0-
04		3390 X	2684	-0-	-706	-0-	2684	2		N	-0-	-0-
05		3503 X	2758	-0-	-745	-0-	2758	2		N	-0-	-0-
06		3390 X	2734	-0-	-656	-0-	2734	2		N	-0-	-0-
07		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-	-0-
08		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-	-0-
09		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-	-0-
10		3100 N	4279	-0-	1179	1179	4279	2		N	-0-	-0-
11		3000 N	3367	-0-	367	1546	3367	2		N	-0-	-0-
*12		3100 N	2714	-0-	-386	1160	2714	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1663	2	Y	-0-			-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-		962	2	Y	-0-			-0-
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	2	Y	-0-			-0-
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215	2	Y	-0-			-0-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-		929	2	Y	-0-			-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	2	Y	-0-			-0-
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-		869	2	Y	-0-			-0-
08		930 N	601	-0-	-329	-0-		601	2	Y	-0-			-0-
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-		874	2	Y	-0-			-0-
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-		914	2	Y	-0-			-0-
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-		740	2	Y	-0-			-0-
12		899 N	743	-0-	-156	-0-		743	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

01		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-		2127	2	Y	-0-			-0-
02		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-		2530	2	Y	-0-			-0-
03		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-		2633	2	Y	-0-			-0-
04		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		3178	2	Y	-0-			-0-
05		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-		3421	2	Y	-0-			-0-
06		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		3222	2	Y	-0-			-0-
07		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-		2296	2	Y	-0-			-0-
08		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-		3769	2	Y	-0-			-0-
09		3300 X	2375	-0-	-925	-0-		2375	2	Y	-0-			-0-
10		3410 X	3076	-0-	-334	-0-		3076	2	Y	-0-			-0-
11		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-		3727	2	Y	-0-			-0-
12		3441 X	1085	-0-	-2356	-0-		1085	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

01		862 N	862	-0-	-0-	-0-		862	2	Y	-0-			-0-
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	2	Y	-0-			-0-
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-		910	2	Y	-0-			-0-
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1873	2	Y	-0-			-0-
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1362	2	Y	-0-			-0-
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1722	2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1159	-0-	-50	-0-		1159	2	Y	-0-			-0-
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1817	2	Y	-0-			-0-
09		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1713	2	Y	-0-			-0-
10		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361	2	Y	-0-			-0-
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1134	2	Y	-0-			-0-
*12		852 N	852	-0-	-0-	-0-		852	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-
04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-
06		1680 N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-
09		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-
*12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2			Y	-0-
02		841 N	397	-0-	-444	-0-	397	2			Y	-0-
03		837 N	306	-0-	-531	-0-	306	2			Y	-0-
04		720 N	587	-0-	-133	-0-	587	2			Y	-0-
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-
08		837 N	703	-0-	-134	-0-	703	2			Y	-0-
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-
10		961 N	690	-0-	-271	-0-	690	2			Y	-0-
11		690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2			Y	-0-
12		868 N	493	-0-	-375	-0-	493	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824	2			Y	-0-
02		1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1632	2			Y	-0-
03		1860 N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			Y	-0-
04		1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			Y	-0-
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-
07		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-
10		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-
11		1740 N	1722	-0-	-18	-0-	1722	2			Y	-0-
12		1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,907			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3712	2		N	-0-		-0-
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-		-0-
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-		-0-
04	3600 X	3514	-0-	-86	-0-	3514	2		N	-0-		-0-
05	3720 X	3204	-0-	-516	-0-	3204	2		N	-0-		-0-
06	3600 X	1929	-0-	-1671	-0-	1929	2		N	-0-		-0-
07	3720 X	1519	-0-	-2201	-0-	1519	2		N	-0-		-0-
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-		-0-
09	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-		-0-
10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-		-0-
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-		-0-
*12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596				
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-		-0-
02	1827 N	1607	-0-	-220	-0-	1607	2		Y	-0-		-0-
03	2015 N	1529	-0-	-486	-0-	1529	2		Y	-0-		-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-		-0-
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-		-0-
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		Y	-0-		-0-
07	2294 N	1806	-0-	-488	-0-	1806	2		Y	-0-		-0-
08	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2		Y	-0-		-0-
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		Y	-0-		-0-
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		Y	-0-		-0-
11	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	1712	2		Y	-0-		-0-
12	1953 N	1415	-0-	-538	-0-	1415	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846				
01	2511 X	1696	-0-	-815	-0-	1696	2		Y	-0-		-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		Y	-0-		-0-
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		Y	-0-		-0-
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-		-0-
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		Y	-0-		-0-
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		Y	-0-		-0-
07	2511 X	874	-0-	-1637	-0-	874	2		Y	-0-		-0-
08	2852 X	64	-0-	-2788	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
09	2760 X	436	-0-	-2324	-0-	436	2		Y	-0-		-0-
10	2852 X	688	-0-	-2164	-0-	688	2		Y	-0-		-0-
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		Y	-0-		-0-
*12	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. WIEBOLT GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	24478 150 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	374	-0-	-649	-0-	374	2		Y	-0-			3
02	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		Y	-0-			3
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		Y	-0-			3
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		Y	-0-			3
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		Y	-0-			3
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		Y	-0-			3
07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		Y	-0-			3
08	4588 X	3849	-0-	-739	-0-	3849	2		Y	-0-			3
09	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		Y	-0-			3
10	4526 X	3648	-0-	-878	-0-	3648	2		Y	-0-			3
11	4290 X	4170	-0-	-120	-0-	4170	2		Y	-0-			3
12	4712 X	3907	-0-	-805	-0-	3907	2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		41,847											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	12961	PERF.	12246 - 12534		
01	2294 N	2065	-0-	-229	-0-	2065	2		N	-0-	-0-		
02	2117 N	2035	-0-	-82	-0-	2035	2		N	-0-	-0-		
03	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2		N	-0-	-0-		
04	2010 N	1802	-0-	-208	-0-	1802	2		N	-0-	-0-		
05	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2		N	-0-	-0-		
06	2070 N	2008	-0-	-62	-0-	2008	2		N	-0-	-0-		
07	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2		N	-0-	-0-		
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-	-0-		
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-	-0-		
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-	-0-		
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-	-0-		
*12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		22,893											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	11471 - 12304		
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-	-0-		
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-	-0-		
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		Y	-0-	-0-		
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-	-0-		
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		Y	-0-	-0-		
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-	-0-		
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-	-0-		
08	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	2		Y	-0-	-0-		
09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	2		Y	-0-	-0-		
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-	-0-		
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-	-0-		
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,651											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y	-0-			-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-			-0-
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-			-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-			-0-
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-			-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-			-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-			-0-
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-			-0-
10		1085 N	877	-0-	-208	-0-	877 2		Y	-0-			-0-
11		750 N	545	-0-	-205	-0-	545 2		Y	-0-			-0-
12		1085 N	948	-0-	-137	-0-	948 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3906 X	3606	-0-	-300	-0-	3606 2		Y	-0-			-0-
02		3509 X	1804	-0-	-1705	-0-	1804 2		Y	-0-			-0-
03		3906 X	3363	-0-	-543	-0-	3363 2		Y	-0-			-0-
04		3630 X	3395	-0-	-235	-0-	3395 2		Y	-0-			-0-
05		3596 X	2993	-0-	-603	-0-	2993 2		Y	-0-			-0-
06		3480 X	3442	-0-	-38	-0-	3442 2		Y	-0-			-0-
07		3503 X	1943	-0-	-1560	-0-	1943 2		Y	-0-			-0-
08		3503 X	2459	-0-	-1044	-0-	2459 2		Y	-0-			-0-
09		3450 X	1609	-0-	-1841	-0-	1609 2		Y	-0-			-0-
10		3565 X	3490	-0-	-75	-0-	3490 2		Y	-0-			-0-
11		3450 X	2274	-0-	-1176	-0-	2274 2		Y	-0-			-0-
12		2449 X	1767	-0-	-682	-0-	1767 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,145				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3472 X	1170	-0-	-2302	-0-	1170 2		Y	-0-			-0-
02		2697 X	2044	-0-	-653	-0-	2044 2		Y	-0-			-0-
03		2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678 2		Y	-0-			-0-
04		2790 X	2596	-0-	-194	-0-	2596 2		Y	-0-			-0-
05		2170 X	1911	-0-	-259	-0-	1911 2		Y	-0-			-0-
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-			-0-
07		2697 X	1046	-0-	-1651	-0-	1046 2		Y	-0-			-0-
08		2697 X	2098	-0-	-599	-0-	2098 2		Y	-0-			-0-
09		2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485 2		Y	-0-			-0-
10		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		Y	-0-			-0-
11		2040 X	1347	-0-	-693	-0-	1347 2		Y	-0-			-0-
12		2573 X	1108	-0-	-1465	-0-	1108 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-			-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		Y	-0-			-0-
03	651 N	108	-0-	-543	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
04	630 N	165	-0-	-465	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		Y	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
08	620 N	51	-0-	-569	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-			-0-
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

01	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	12364 2		Y	-0-			-0-
02	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10430 2		Y	-0-			-0-
03	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10604 2		Y	-0-			-0-
04	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339 2		Y	-0-			-0-
05	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10407 2		Y	-0-			-0-
06	9990 X	9978	-0-	-12	-0-	9978 2		Y	-0-			-0-
07	10323 X	10098	-0-	-225	-0-	10098 2		Y	-0-			-0-
08	10695 X	9816	-0-	-879	-0-	9816 2		Y	-0-			-0-
09	10350 X	9390	-0-	-960	-0-	9390 2		Y	-0-			-0-
10	10416 X	9695	-0-	-721	-0-	9695 2		Y	-0-			-0-
11	9990 X	9286	-0-	-704	-0-	9286 2		Y	-0-			-0-
12	10106 X	9694	-0-	-412	-0-	9694 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		122,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

01	3224 X	2577	-0-	-647	-0-	2577 2		Y	-0-			-0-
02	3016 X	1055	-0-	-1961	-0-	1055 2		Y	-0-			-0-
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-			-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-			-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			-0-
06	2490 X	1394	-0-	-1096	-0-	1394 2		Y	-0-			-0-
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		Y	-0-			-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		Y	-0-			-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	868	-0-	-2139	-0-	868 2		Y	-0-			-0-
11	2910 X	1233	-0-	-1677	-0-	1233 2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	1156	-0-	-1851	-0-	1156 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242					
01	5673 X	5344	-0-	-329	-0-	5344	2		Y	-0-			-0-
02	4785 X	4680	-0-	-105	-0-	4680	2		Y	-0-			-0-
03	5239 X	4330	-0-	-909	-0-	4330	2		Y	-0-			-0-
04	5160 X	5040	-0-	-120	-0-	5040	2		Y	-0-			-0-
05	5332 X	5120	-0-	-212	-0-	5120	2		Y	-0-			-0-
06	5160 X	4825	-0-	-335	-0-	4825	2		Y	-0-			-0-
07	5208 X	4748	-0-	-460	-0-	4748	2		Y	-0-			-0-
08	5115 X	4093	-0-	-1022	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-
09	4950 X	3413	-0-	-1537	-0-	3413	2		Y	-0-			-0-
10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2		Y	-0-			-0-
11	4830 X	4747	-0-	-83	-0-	4747	2		Y	-0-			-0-
*12	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579					
01	3255 X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2877	-0-	-110	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
04	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2		N	-0-			-0-
05	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2		N	-0-			-0-
06	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2		N	-0-			-0-
07	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2		N	-0-			-0-
08	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2		N	-0-			-0-
09	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2		N	-0-			-0-
10	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
*12	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	4146	-0-	-287	-0-	4146	2	N	-0-			-0-
02	4118 X	3374	-0-	-744	-0-	3374	2	N	-0-			-0-
03	4309 X	3531	-0-	-778	-0-	3531	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	3338	-0-	-832	-0-	3338	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	1574	-0-	-2642	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-			-0-
07	3596 X	841	-0-	-2755	-0-	841	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	2372	-0-	-1162	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
09	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2	N	-0-			-0-
10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2	N	-0-			-0-
11	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2	N	-0-			-0-
*12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	4118	-0-	-501	-0-	4118	2	Y	-0-			-0-
02	4698 X	470	-0-	-4228	-0-	470	2	Y	-0-			-0-
03	5022 X	912	-0-	-4110	-0-	912	2	Y	-0-			-0-
04	4860 X	1828	-0-	-3032	-0-	1828	2	Y	-0-			-0-
05	5022 X	1339	-0-	-3683	-0-	1339	2	Y	-0-			-0-
06	3990 X	1608	-0-	-2382	-0-	1608	2	Y	-0-			-0-
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	Y	-0-			-0-
08	1891 X	1817	-0-	-74	-0-	1817	2	Y	-0-			-0-
09	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	Y	-0-			-0-
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2	Y	-0-			-0-
11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	1466	-0-	-1324	-0-	1466	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	N	-0-			-0-
02	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2	N	-0-			-0-
03	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-			-0-
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2	N	-0-			-0-
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2	N	-0-			-0-
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2	N	-0-			-0-
07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2	N	-0-			-0-
08	2263 X	1582	-0-	-681	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2	N	-0-			-0-
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2	N	-0-			-0-
11	2190 X	1388	-0-	-802	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
*12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4712 X	4636	-0-	-76	-0-	4636	2		N	-0-	-0-	
02	4408 X	4146	-0-	-262	-0-	4146	2		N	-0-	-0-	
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		N	-0-	-0-	
04	4500 X	4424	-0-	-76	-0-	4424	2		N	-0-	-0-	
05	4650 X	1981	-0-	-2669	-0-	1981	2		N	-0-	-0-	
06	4560 X	1214	-0-	-3346	-0-	1214	2		N	-0-	-0-	
07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2		N	-0-	-0-	
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2		N	-0-	-0-	
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-	-0-	
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-	-0-	
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-	-0-	
*12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 40,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7936 X	7018	-0-	-918	-0-	7018	2		Y	-0-	-0-	
02	7366 X	6425	-0-	-941	-0-	6425	2		Y	-0-	-0-	
03	7719 X	6489	-0-	-1230	-0-	6489	2		Y	-0-	-0-	
04	7470 X	6286	-0-	-1184	-0-	6286	2		Y	-0-	-0-	
05	7316 X	5515	-0-	-1801	-0-	5515	2		Y	-0-	-0-	
06	6780 X	5139	-0-	-1641	-0-	5139	2		Y	-0-	-0-	
07	6882 X	4360	-0-	-2522	-0-	4360	2		Y	-0-	-0-	
08	5642 X	2796	-0-	-2846	-0-	2796	2		Y	-0-	-0-	
09	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2		Y	-0-	-0-	
10	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2		Y	-0-	-0-	
11	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2		Y	-0-	-0-	
*12	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2		Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 75,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-	-0-	
02	899 N	381	-0-	-518	-0-	381	2		Y	-0-	-0-	
03	961 N	132	-0-	-829	-0-	132	2		Y	-0-	-0-	
04	930 N	206	-0-	-724	-0-	206	2		Y	-0-	-0-	
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-	-0-	
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		Y	-0-	-0-	
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-	-0-	
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-	-0-	
09	1590 N	896	-0-	-694	-0-	896	2		Y	-0-	-0-	
10	1550 N	861	-0-	-689	-0-	861	2		Y	-0-	-0-	
11	1650 N	896	-0-	-754	-0-	896	2		Y	-0-	-0-	
12	930 N	687	-0-	-243	-0-	687	2		Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. HUNT GAS UNIT 4		//CONT.// //CONT.//	24478 150 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4154 X	3921	-0-	-233	-0-	3921 2			Y	-0-			-0-
02		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 2			Y	-0-			-0-
03		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 2			Y	-0-			-0-
04		3990 X	3328	-0-	-662	-0-	3328 2			Y	-0-			-0-
05		4154 X	3738	-0-	-416	-0-	3738 2			Y	-0-			-0-
06		4020 X	3510	-0-	-510	-0-	3510 2			Y	-0-			-0-
07		4154 X	3862	-0-	-292	-0-	3862 2			Y	-0-			-0-
08		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2			Y	-0-			-0-
09		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2			Y	-0-			-0-
10		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2			Y	-0-			-0-
11		3810 X	3638	-0-	-172	-0-	3638 2			Y	-0-			-0-
12		3937 X	3522	-0-	-415	-0-	3522 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,298											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	202353	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12053	-	12368
01	2232 N	1116	-0-	-1116	-0-	1116 2		Y	-0-				4
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		Y	-0-				4
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		Y	-0-				4
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		Y	-0-				4
05	2232 N	1829	-0-	-403	-0-	1829 2		Y	-0-				4
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		Y	-0-				4
07	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684 2		Y	-0-				4
08	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1688 2		Y	-0-				4
09	1830 N	1373	-0-	-457	-0-	1373 2		Y	-0-				4
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		Y	-0-				4
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		Y	-0-				4
12	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	1225 2		Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:			20,790				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HUNT GAS UNIT #3		WELL #:	5	RRCID ->	205081	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12201	-	12572
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-				-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		Y	-0-				-0-
03	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550 2		Y	-0-				-0-
04	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	1346 2		Y	-0-				-0-
05	1643 N	1178	-0-	-465	-0-	1178 2		Y	-0-				-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		Y	-0-				-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		Y	-0-				-0-
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		Y	-0-				-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		Y	-0-				-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-				-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		Y	-0-				-0-
12	1395 N	1095	-0-	-300	-0-	1095 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,521				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6758 X	5447	-0-	-1311	-0-	5447	2			Y	-0-			3
02	4466 X	664	-0-	-3802	-0-	664	2			Y	-0-			3
03	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			Y	-0-			3
04	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			Y	-0-			3
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-			3
06	6540 X	5936	-0-	-604	-0-	5936	2			Y	-0-			3
07	6758 X	6430	-0-	-328	-0-	6430	2			Y	-0-			3
08	4774 X	3749	-0-	-1025	-0-	3749	2			Y	-0-			3
09	4620 X	3146	-0-	-1474	-0-	3146	2			Y	-0-			3
10	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-			3
11	4620 X	3639	-0-	-981	-0-	3639	2			Y	-0-			3
*12	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		62,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2613	-0-	-208	-0-	2613	2			Y	-0-			-0-
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-			-0-
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-			-0-
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-			-0-
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-			-0-
06	2730 X	2133	-0-	-597	-0-	2133	2			Y	-0-			-0-
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-			-0-
08	3751 X	2505	-0-	-1246	-0-	2505	2			Y	-0-			-0-
09	3630 X	3257	-0-	-373	-0-	3257	2			Y	-0-			-0-
10	3534 X	3477	-0-	-57	-0-	3477	2			Y	-0-			-0-
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-			-0-
12	3534 X	3181	-0-	-353	-0-	3181	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	1705	-0-	-2294	-0-	1705	2			Y	-0-			-0-
02	3741 X	1147	-0-	-2594	-0-	1147	2			Y	-0-			-0-
03	3999 X	3740	-0-	-259	-0-	3740	2			Y	-0-			-0-
04	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-			-0-
05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-			-0-
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-			-0-
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-			-0-
08	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-			-0-
09	5010 X	4496	-0-	-514	-0-	4496	2			Y	-0-			-0-
10	5177 X	4563	-0-	-614	-0-	4563	2			Y	-0-			-0-
11	5040 X	4452	-0-	-588	-0-	4452	2			Y	-0-			-0-
12	5208 X	4122	-0-	-1086	-0-	4122	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2	Y	-0-		-0-
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2	Y	-0-		-0-
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2	Y	-0-		-0-
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2	Y	-0-		-0-
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2	Y	-0-		-0-
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2	Y	-0-		-0-
07	3131 X	2686	-0-	-445	-0-	2686 2	Y	-0-		-0-
08	3999 X	1856	-0-	-2143	-0-	1856 2	Y	-0-		-0-
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2	Y	-0-		-0-
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2	Y	-0-		-0-
11	3540 X	3120	-0-	-420	-0-	3120 2	Y	-0-		-0-
12	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 42,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4774 X	447	-0-	-4327	-0-	447 2	Y	-0-		-0-
02	3944 X	538	-0-	-3406	-0-	538 2	Y	-0-		-0-
03	3968 X	1171	-0-	-2797	-0-	1171 2	Y	-0-		-0-
04	3840 X	833	-0-	-3007	-0-	833 2	Y	-0-		-0-
05	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 2	Y	-0-		-0-
06	1140 X	826	-0-	-314	-0-	826 2	Y	-0-		-0-
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2	Y	-0-		-0-
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2	Y	-0-		-0-
09	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801 2	Y	-0-		-0-
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2	Y	-0-		-0-
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2	Y	-0-		-0-
*12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3045 X	2775	-0-	-270	-0-	2775	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3255 X	2787	-0-	-468	-0-	2787	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3150 X	2669	-0-	-481	-0-	2669	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3255 X	2637	-0-	-618	-0-	2637	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3150 X	2459	-0-	-691	-0-	2459	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2976 X	2425	-0-	-551	-0-	2425	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2790 X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2670 X	2449	-0-	-221	-0-	2449	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2635 X	2417	-0-	-218	-0-	2417	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2460 X	2200	-0-	-260	-0-	2200	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2542 X	2227	-0-	-315	-0-	2227	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5983 X	4741	-0-	-1242	-0-	4741	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5790 X	4574	-0-	-1216	-0-	4574	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5828 X	4337	-0-	-1491	-0-	4337	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5190 X	4002	-0-	-1188	-0-	4002	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5363 X	3003	-0-	-2360	-0-	3003	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		69,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2697 N	2215	-0-	-482	-0-	2215	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2728 N	2172	-0-	-556	-0-	2172	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2130 N	1199	-0-	-931	-0-	1199	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2356 N	879	-0-	-1477	-0-	879	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	818	-0-	-232	-0-	818	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-			-0-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-			-0-
03	2170 N	498	-0-	-1672	-0-	498	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2116	-0-	-194	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
06	480 N	202	-0-	-278	-0-	202	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2	N	-0-			-0-
08	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-			-0-
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1371	-0-	-675	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	7	-0-	-2153	-0-	7	2	N	-0-			-0-
*12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329				
01	3131 X	1970	-0-	-1161	-0-	1970	2	N	-0-			-0-
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	1850	-0-	-1180	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	3024	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2078	-0-	-1053	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-			-0-
09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-			-0-
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2	N	-0-			-0-
*12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324				
01	2573 X	1335	-0-	-1238	-0-	1335	2	Y	-0-			3
02	1189 X	985	-0-	-204	-0-	985	2	Y	-0-			3
03	1333 N	897	-0-	-436	-0-	897	2	Y	-0-			3
04	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	Y	-0-			3
05	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	Y	-0-			3
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	Y	-0-			3
07	2790 N	2594	-0-	-196	-0-	2594	2	Y	-0-			3
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	Y	-0-			3
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	Y	-0-			3
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	Y	-0-			3
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	Y	-0-			3
*12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		25,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	7409 X	7266	-0-	-143	-0-	7266	2		Y	-0-		-0-
02	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2		Y	-0-		-0-
03	6665 X	6653	-0-	-12	-0-	6653	2		Y	-0-		-0-
04	7020 X	6505	-0-	-515	-0-	6505	2		Y	-0-		-0-
05	7254 X	6409	-0-	-845	-0-	6409	2		Y	-0-		-0-
06	7020 X	5961	-0-	-1059	-0-	5961	2		Y	-0-		-0-
07	6944 X	5073	-0-	-1871	-0-	5073	2		Y	-0-		-0-
08	6293 X	5862	-0-	-431	-0-	5862	2		Y	-0-		-0-
09	6090 X	5549	-0-	-541	-0-	5549	2		Y	-0-		-0-
10	6293 X	5918	-0-	-375	-0-	5918	2		Y	-0-		-0-
11	5970 X	5634	-0-	-336	-0-	5634	2		Y	-0-		-0-
12	5859 X	5579	-0-	-280	-0-	5579	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		72,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829				
01	7099 X	6127	-0-	-972	-0-	6127	2		Y	-0-		59
02	5800 X	4698	-0-	-1102	-0-	4698	2		Y	-0-		59
03	6634 X	5143	-0-	-1491	-0-	5143	2		Y	-0-		59
04	6330 X	5094	-0-	-1236	-0-	5094	2		Y	-0-		59
05	6541 X	5299	-0-	-1242	-0-	5299	2		Y	-0-		59
06	5940 X	5090	-0-	-850	-0-	5090	2		Y	-0-		59
07	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2		Y	-0-		59
08	5301 X	5210	-0-	-91	-0-	5210	2		Y	-0-		59
09	5130 X	5042	-0-	-88	-0-	5042	2		Y	-0-		59
10	5332 X	5290	-0-	-42	-0-	5290	2		Y	-0-		59
11	5160 X	5047	-0-	-113	-0-	5047	2		Y	-0-		59
*12	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		Y	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		63,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278				
01	6262 X	5498	-0-	-764	-0-	5498	2		Y	-0-		-0-
02	5220 X	3911	-0-	-1309	-0-	3911	2		Y	-0-		-0-
03	6169 X	2717	-0-	-3452	-0-	2717	2		Y	-0-		-0-
04	5970 X	4860	-0-	-1110	-0-	4860	2		Y	-0-		-0-
05	6169 X	5419	-0-	-750	-0-	5419	2		Y	-0-		-0-
06	5310 X	4646	-0-	-664	-0-	4646	2		Y	-0-		-0-
07	5022 X	4490	-0-	-532	-0-	4490	2		Y	-0-		-0-
08	5425 X	851	-0-	-4574	-0-	851	2		Y	-0-		-0-
09	5250 X	98	-0-	-5152	-0-	98	2		Y	-0-		-0-
10	5425 X	148	-0-	-5277	-0-	148	2		Y	-0-		-0-
11	4650 X	2899	-0-	-1751	-0-	2899	2		Y	-0-		-0-
12	4495 X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	3197	-0-	-2383	-0-	3197	2		Y	-0-			-0-
02	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2		Y	-0-			-0-
03	5580 X	4413	-0-	-1167	-0-	4413	2		Y	-0-			-0-
04	5400 X	3917	-0-	-1483	-0-	3917	2		Y	-0-			-0-
05	5580 X	4184	-0-	-1396	-0-	4184	2		Y	-0-			-0-
06	5400 X	3644	-0-	-1756	-0-	3644	2		Y	-0-			-0-
07	5580 X	3497	-0-	-2083	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
08	4402 X	2855	-0-	-1547	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
09	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2		Y	-0-			-0-
10	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2		Y	-0-			-0-
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		Y	-0-			-0-
12	4681 X	4536	-0-	-145	-0-	4536	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	2507	-0-	-3073	-0-	2507	2		Y	-0-			-0-
02	5220 X	4737	-0-	-483	-0-	4737	2		Y	-0-			-0-
03	5580 X	5461	-0-	-119	-0-	5461	2		Y	-0-			-0-
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2		Y	-0-			-0-
05	5580 X	5302	-0-	-278	-0-	5302	2		Y	-0-			-0-
06	5280 X	5106	-0-	-174	-0-	5106	2		Y	-0-			-0-
07	5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2		Y	-0-			-0-
08	5580 X	4959	-0-	-621	-0-	4959	2		Y	-0-			-0-
09	5400 X	528	-0-	-4872	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
10	5301 X	3942	-0-	-1359	-0-	3942	2		Y	-0-			-0-
11	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2		Y	-0-			-0-
*12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	7586	-0-	-288	-0-	7586	2		N	-0-			-0-
02	7366 X	7056	-0-	-310	-0-	7056	2		N	-0-			-0-
03	7874 X	7417	-0-	-457	-0-	7417	2		N	-0-			-0-
04	7500 X	7108	-0-	-392	-0-	7108	2		N	-0-			-0-
05	7657 X	7228	-0-	-429	-0-	7228	2		N	-0-			-0-
06	7350 X	6926	-0-	-424	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
07	7533 X	7131	-0-	-402	-0-	7131	2		N	-0-			-0-
08	7037 X	7018	-0-	-19	-0-	7018	2		N	-0-			-0-
09	6810 X	6747	-0-	-63	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
10	7037 X	6994	-0-	-43	-0-	6994	2		N	-0-			-0-
11	6810 X	6725	-0-	-85	-0-	6725	2		N	-0-			-0-
12	7037 X	6896	-0-	-141	-0-	6896	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	1833	-0-	-647	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
02	2320 X	1436	-0-	-884	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
03	2480 X	1374	-0-	-1106	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
04	2400 X	1301	-0-	-1099	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
05	2170 X	1193	-0-	-977	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
06	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-			-0-
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	1675	-0-	-635	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	1986	-0-	-494	-0-	1986	2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1960	-0-	-140	-0-	1960	2	N	-0-			-0-
*12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	Y	-0-			1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-			1
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-			1
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-	1	5	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	1			1
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			1
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-	1	5	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (RODESSA)		1988		//CONT.//	24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		//CONT.//	495445								
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8014 - 8173	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1922 3			Y	-0-		71
02		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3			Y	-0-		71
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3			Y	-0-		71
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3			Y	-0-		71
05		1953 N	1171	-0-	-782	-0-	1171 3			Y	-0-		71
06		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3			Y	-0-		71
07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3			Y	-0-		71
08		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3			Y	-0-	1 5	70
09		2070 N	1916	-0-	-154	-0-	1916 3			Y	-0-		70
10		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921 3			Y	-0-		70
11		1920 N	1819	-0-	-101	-0-	1818 3		1 9	Y	1	1 1	70
12		1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1860 3		1 9	Y	1		71
TOTAL GAS PROD:		22,307				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

HIGH "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176141	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7844 - 7902	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHITE, H.E.				WELL #:	6	RRCID ->	180019	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8092 - 8120	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		14B2 EXT	10	-0-	10	10	10 3			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	8	-0-	8	18	8 3			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	8	-0-	8	26	8 3			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	11	-0-	11	37	11 3			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	12	-0-	12	49	12 3			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-	-0-	
07		58 X	9	-0-	-49	-0-	9 3			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 3			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	18	-0-	18	30	18 3			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-	-0-	
*11		43 X	13	-0-	-30	-0-	13 3			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		101				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108								
01	2604 N	2558	-0-	-46	-0-	2558	3	Y	-0-							1
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	Y	-0-							1
03	2542 N	88	-0-	-2454	-0-	88	3	Y	-0-							1
04	2490 N	411	-0-	-2079	-0-	411	3	Y	-0-							1
05	1767 N	837	-0-	-930	-0-	837	3	Y	-0-							1
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	Y	-0-							1
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	Y	-0-							1
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	Y	-0-		1	5				-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	Y	-0-							-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	Y	-0-							-0-
11	990 N	989	-0-	-1	-0-	988	3	Y	-1							1
*12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	3	Y	-0-		1	1				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,134				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
BURGHER "A"		WELL #:		8	RRCID ->	211862	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12777	PERF.	8220 - 8266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANCASTER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219481	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	8196 - 8230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248081	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4900 - 5190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.				501545								
IRENE WILBURN		WELL #:		6	RRCID ->	275735	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 7750 - 7816	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE			
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.				5 C	RRCID ->	170022	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 8002 - 8029	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	1173	2		N	-0-		144
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		144
03	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2		N	-0-		144
04	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2		N	-0-		144
05	1488 N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2		N	-0-		144
06	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2		N	-0-		144
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-		144
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-		144
09	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2		N	-0-		144
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-		144
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		144
*12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-		144
TOTAL GAS PROD:		14,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEST SWD				1					CNTY: FREESTONE			
				1	RRCID ->	224665	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5340 - 5514	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEST SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEW (TRAVIS PEAK) LEGACY RESERVES BLACK "A"		24478 379 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
OPERATING LP		WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8951 - 8961		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3				1
02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3				1
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3				1
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3				1
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3				1
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3				1
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3				1
08		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3		1 5		-0-
09		390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3				-0-
10		403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3				-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3				-0-
*12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINN OPERATING, INC. A. O. EVANS, JR. GU		501545		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8655 - 8680		
WELL #: 8												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. GU		945936		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9207 - 9263		
WELL #: 5 T												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

01	5115 X	2564	-0-	-2551	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
03	2883 X	1842	-0-	-1041	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	1827	-0-	-963	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	698	-0-	-2185	-0-	698	2			N	-0-			-0-
06	2490 X	909	-0-	-1581	-0-	909	2			N	-0-			-0-
07	1953 X	1028	-0-	-925	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	662	-0-	-361	-0-	662	2			N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CUMMINS A		//CONT.// //CONT.//	24478 379 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14849 X	7241	-0-	-7608	-0-	7241 2	Y	-0-			-0-
02		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952 2	Y	-0-			-0-
03		2862 X	-0-	-0-	-2862	-0-		N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,193	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR, ORA		WELL #:	5	RRCID ->	279346	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	9776 - 10102	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DONIE (PETTIT) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TERRY "D"		25310 500 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
THIGPEN "A"				WELL #: 18U	RRCID -> 217947	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 13646	PERF. 9001	- 9129						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINN OPERATING, INC.				501545		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #: 8	RRCID -> 182242	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8533	- 8581						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3441 X	1479	-0-	-1962	-0-	63 1	1414 2	Y		2	2				12
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	124 1	2678 2	Y		-0-	12 1				-0-
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	119 1	3195 2	Y		-0-					-0-
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	103 1	2956 2	Y		-0-					-0-
05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	103 1	2901 2	Y		-0-					-0-
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	127 1	2848 2	Y		4	2 1				2
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	138 1	3059 2	Y		4					6
08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	163 1	3365 2	Y		3					9
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	154 1	3155 2	Y		3					12
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	152 1	3188 2	Y		6	11 1				7
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	145 1	3035 2	Y		8	11 1				4
12	2883 X	2844	-0-	-39	-0-	133 1	2700 2	Y		10					14
TOTAL GAS PROD:		36,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

A. O. EVANS, JR. GU				11	RRCID -> 184916	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
WELL #: 11						COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 8752	- 8756						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	N		-0-					163
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N		-0-					163
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	1 1	18 2	N		-0-					163
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12 2		N		-0-					163
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	N		-0-					163
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-					163
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 2	N		-0-					163
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-					163
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N		-0-					163
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N		-0-					163
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	N		-0-					163
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-					163
TOTAL GAS PROD:		593				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
ALTON SIMS		WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	164	1	5044	2	N	-0-	-0-	-0-
05	DELO PR	2521	-0-	2521	2521	76	1	2445	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9048 X	6527	-0-	-2521	-0-	194	1	6333	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	6540 X	5657	-0-	-883	-0-	159	1	5498	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6758 X	5574	-0-	-1184	-0-	171	1	5403	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6540 X	5327	-0-	-1213	-0-	163	1	5164	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5859 X	5275	-0-	-584	-0-	170	1	5105	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THE 6C GROUP LLC		851487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	120	-0-	120	29471	120	3			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	425	-0-	425	29896	425	3			N	-0-	-0-	-0-
03	35118 X	5222	-0-	-29896	-0-	5222	3			N	-0-	-0-	-0-
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-	-0-	-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	64	-0-	-3036	-0-	64	3			N	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WORTHY SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 191079		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HUFFMAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	205841	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	8397 - 8426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUFFMAN "B"		WELL #:		14	RRCID ->	205845	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	13171	PERF.	8360 - 8379
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	205867	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	8420 - 8440
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HUFFMAN "B"		WELL #:		20	RRCID ->	210216	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	13339	PERF. 8473 - 8507
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	211048	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	13409	PERF. 8406 - 8428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8693 - 8703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-	3014	2	187	9	N	170			170
02		2871 X	2718	-0-	-153	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			170
03		3162 X	2931	-0-	-231	-0-	-0-	2930	2	1	9	N	1	171	1	-0-
04		3060 X	2863	-0-	-197	-0-	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
05		3162 X	2631	-0-	-531	-0-	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
06		3090 X	2345	-0-	-745	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
07		2945 X	2168	-0-	-777	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
08		2945 X	1995	-0-	-950	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
09		2850 X	1766	-0-	-1084	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
10		2635 X	2539	-0-	-96	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
11		2340 X	359	-0-	-1981	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*12		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

01		2914 X	2620	-0-	-294	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-
02		2726 X	2629	-0-	-97	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-			-0-
03		2914 X	1051	-0-	-1863	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-
04		2550 X	556	-0-	-1994	-0-	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
06		2730 X	593	-0-	-2137	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	3981	-0-	881	881	881	3981	2			Y	-0-			-0-
08		3100 N	2816	-0-	-284	597	597	2816	2			Y	-0-			-0-
09		3000 N	2840	-0-	-160	437	437	2840	2			Y	-0-			-0-
10		3382 X	2945	-0-	-437	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-			-0-
11		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-			-0-
*12		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

01		3689 X	3439	-0-	-250	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-			-0-
02		3393 X	3170	-0-	-223	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-			-0-
03		3596 X	3532	-0-	-64	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-			-0-
04		3330 X	3321	-0-	-9	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-			-0-
05		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-			-0-
06		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-			-0-
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-			-0-
08		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-			-0-
09		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-			-0-
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-			-0-
11		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-			-0-
*12		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EPPES		WELL #:		1	RRCID ->	101586	COMPL. DATE	06/26/1982	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8717 - 8765		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINDON #1		WELL #:		2	RRCID ->	110071	COMPL. DATE	03/05/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8481 - 8587	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		55
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		55
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-		55
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-		55
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		55
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		55
07	961 N	622	-0-	-339	-0-	622	2		N	-0-		55
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		55
09	900 N	571	-0-	-329	-0-	571	2		N	-0-		55
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2		N	-0-		55
11	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	2		N	-0-		55
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		6,945				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122371	COMPL. DATE	08/08/1986	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 8504 - 8634	
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-		-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		-0-
03	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2		N	-0-		-0-
04	540 N	347	-0-	-193	-0-	347	2		N	-0-		-0-
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-		-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		-0-
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2		N	-0-		-0-
08	527 N	196	-0-	-331	-0-	196	2		N	-0-		-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
*12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MOORE		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					43
02	1421 N	632	-0-	-789	-0-	632	2			N	-0-					43
03	1395 N	618	-0-	-777	-0-	618	2			N	-0-					43
04	930 N	423	-0-	-507	-0-	423	2			N	-0-					43
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					43
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-					43
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					43
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					43
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					43
10	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					43
11	630 N	354	-0-	-276	-0-	352	2	2	9	N	-0-	2				45
12	558 N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		6,794				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615								
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					65
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					65
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					65
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					65
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					65
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					65
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					65
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		259				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. WIEBOLT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 9751			PERF. 8574 - 8596		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001			TOTAL DEPTH 12600			PERF. 8582 - 8587		
01	4960 X	4500	-0-	-460	-0-	4500	2			Y	-0-			-0-
02	4640 X	4305	-0-	-335	-0-	4305	2			Y	-0-			-0-
03	4929 X	4484	-0-	-445	-0-	4484	2			Y	-0-			-0-
04	4620 X	4364	-0-	-256	-0-	4364	2			Y	-0-			-0-
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-			-0-
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			Y	-0-			-0-
07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-			-0-
08	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-			-0-
09	4710 X	4619	-0-	-91	-0-	4619	2			Y	-0-			-0-
10	4867 X	4531	-0-	-336	-0-	4531	2			Y	-0-			-0-
11	4710 X	3879	-0-	-831	-0-	3879	2			Y	-0-			-0-
12	4805 X	3928	-0-	-877	-0-	3928	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,528				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 15300			PERF. 9033 - 9053		
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	46	1	1573	2	N	10			160
						11	9							
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	54	1	1832	2	N	15			175
						17	9							
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	75	1	1691	2	N	1			176
						1	9							
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	68	1	1533	2	N	-0-			176
05	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	65	1	1466	2	N	-0-			176
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	69	1	1563	2	N	-0-			176
07	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	64	1	1443	2	N	-0-			176
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1493	2	N	-0-			176
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	52	1	1176	2	N	-0-			176
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	65	1	1482	2	N	-0-			176
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	N	-0-			176
12	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	47	1	1075	2	N	-0-			176
TOTAL GAS PROD:		18,360				TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2542 N	2170	-0-	-372	-0-	66	1	2104	2	Y	-0-			-0-
02		2320 N	1830	-0-	-490	-0-	58	1	1772	2	Y	-0-			-0-
03		2232 N	1745	-0-	-487	-0-	55	1	1690	2	Y	-0-			-0-
04		2100 N	1994	-0-	-106	-0-	62	1	1932	2	Y	-0-			-0-
05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	65	1	2031	2	Y	-0-			-0-
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1913	2	Y	-0-			-0-
07		2046 N	1865	-0-	-181	-0-	57	1	1808	2	Y	-0-			-0-
08		2108 N	1892	-0-	-216	-0-	58	1	1834	2	Y	-0-			-0-
09		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	66	1	2105	2	Y	-0-			-0-
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	57	1	1813	2	Y	-0-			-0-
11		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	63	1	1991	2	Y	-0-			-0-
12		2232 N	2031	-0-	-201	-0-	62	1	1969	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT GAS UNIT 4		//CONT.// //CONT.//	25310 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874												
01		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		2958 X	2574	-0-	-384	-0-	2574	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		3162 X	2545	-0-	-617	-0-	2545	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		3060 X	2384	-0-	-676	-0-	2384	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2914 X	2295	-0-	-619	-0-	2295	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2820 X	2397	-0-	-423	-0-	2397	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2542 X	2541	-0-	-1	-0-	2541	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		2666 X	2394	-0-	-272	-0-	2394	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		2580 X	2485	-0-	-95	-0-	2485	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		2666 X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,261			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #:	8	RRCID ->	273070	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8335 - 8430	
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1054 N	835	-0-	-219	-0-	835	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1254	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,191			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	274430	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8050 - 8057	
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-
04		360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-	-0-
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,715			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.				090870									
JAF		WELL #:		1	RRCID ->	250790	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	15520	PERF.13954 - 14676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15562 X	14527	-0-	-1035	-0-	14527	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15923	-0-	15923	15923	15923	3		N	-0-			-0-
03	32089 X	16166	-0-	-15923	-0-	16166	3		N	-0-			-0-
04	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	3		N	-0-			-0-
05	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	3		N	-0-			-0-
06	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	3		N	-0-			-0-
07	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	15132	3		N	-0-			-0-
08	15934 X	9396	-0-	-6538	-0-	9396	3		N	-0-			-0-
09	15420 X	9803	-0-	-5617	-0-	9803	3		N	-0-			-0-
10	15190 X	14365	-0-	-825	-0-	14365	3		N	-0-			-0-
11	14700 X	9310	-0-	-5390	-0-	9310	3		N	-0-			-0-
*12	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		165,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
KEECHI CREEK													
		WELL #:		1	RRCID ->	251359	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	17667	PERF.14729 - 15179		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
KEECHI CREEK A		WELL #: 2		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1147	1	2492	2	N	-0-
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	1073	1	2627	2	N	-0-
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	1147	1	3011	2	N	-0-
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1110	1	2538	2	N	-0-
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	1147	1	3796	2	N	-0-
06	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	1110	1	5700	2	N	-0-
07	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	1110	1	1539	2	N	-0-
08	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	999	1	6653	2	N	-0-
09	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	888	1	4476	2	N	-0-
10	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	814	1	3916	2	N	-0-
11	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	777	1	4120	2	N	-0-
*12	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	851	1	3903	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		56,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 175734		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873			
BURGHER "A"		WELL #: 1									
01	3689 X	3560	-0-	-129	-0-	3560	3	Y	-0-	1	
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3	Y	-0-	1	
03	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	3530	3	Y	-0-	1	
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3	Y	-0-	1	
05	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3329	3	Y	-0-	1	
06	3450 X	3126	-0-	-324	-0-	3126	3	Y	-0-	1	
07	3596 X	3116	-0-	-480	-0-	3116	3	Y	-0-	1	
08	3193 X	2735	-0-	-458	-0-	2735	3	Y	-0-	1	
09	3090 X	2134	-0-	-956	-0-	2134	3	Y	-0-	1	
10	3193 X	1365	-0-	-1828	-0-	1365	3	Y	-0-	1	
11	3090 X	1417	-0-	-1673	-0-	1417	3	Y	-0-	1	
12	3131 X	1441	-0-	-1690	-0-	1441	3	Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		32,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURGHER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 176274		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649			
01	6386 X	6234	-0-	-152	-0-	6234	3	Y	-0-	1	
02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3	Y	-0-	1	
03	6479 X	6173	-0-	-306	-0-	6173	3	Y	-0-	1	
04	6030 X	4626	-0-	-1404	-0-	4626	3	Y	-0-	1	
05	6231 X	5778	-0-	-453	-0-	5778	3	Y	-0-	1	
06	6030 X	4431	-0-	-1599	-0-	4431	3	Y	-0-	1	
07	6169 X	4732	-0-	-1437	-0-	4732	3	Y	-0-	1	
08	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3	Y	-0-	1	
09	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3	Y	-0-	1	
10	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3	Y	-0-	1	
11	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5162	3	Y	4	3 1	
12	4991 X	3691	-0-	-1300	-0-	3690	3	Y	1	1 1	
TOTAL GAS PROD:		62,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		Y	-0-		1
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		Y	-0-		1
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		Y	-0-		1
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		Y	-0-		1
05		1550 N	160	-0-	-1390	-0-	160 3		Y	-0-		1
06		1530 N	58	-0-	-1472	-0-	58 3		Y	-0-		1
07		1581 N	14	-0-	-1567	-0-	14 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-		-0-
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		Y	-0-		-0-
10		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3		Y	-0-		-0-
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		Y	-0-		-0-
*12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,883	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509												
01		3751 X	3554	-0-	-197	-0-	3554 3		Y	-0-		1
02		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3		Y	-0-		1
03		3441 X	3105	-0-	-336	-0-	3105 3		Y	-0-		1
04		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3		Y	-0-		1
05		3441 X	3373	-0-	-68	-0-	3373 3		Y	-0-		1
06		3330 X	3306	-0-	-24	-0-	3306 3		Y	-0-		1
07		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3		Y	-0-		1
08		3193 X	2555	-0-	-638	-0-	2555 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		3090 X	2371	-0-	-719	-0-	2371 3		Y	-0-		-0-
10		3193 X	2634	-0-	-559	-0-	2634 3		Y	-0-		-0-
11		3090 X	2956	-0-	-134	-0-	2953 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		3193 X	3032	-0-	-161	-0-	3031 3	1 9	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			36,888	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536												
01		3937 X	3774	-0-	-163	-0-	3774 3		N	-0-		14
02		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 3		N	-0-		14
03		3968 X	3858	-0-	-110	-0-	3858 3		N	-0-		14
04		3840 X	3712	-0-	-128	-0-	3712 3		N	-0-		14
05		3937 X	3800	-0-	-137	-0-	3800 3		N	-0-		14
06		3810 X	3664	-0-	-146	-0-	3664 3		N	-0-		14
07		3937 X	3862	-0-	-75	-0-	3862 3		N	-0-		14
08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3		N	-0-	1 5	13
09		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 3		N	-0-		13
10		3658 X	3628	-0-	-30	-0-	3628 3		N	-0-		13
11		3540 X	2944	-0-	-596	-0-	2941 3	3 9	N	3	2 1	14
12		3658 X	3008	-0-	-650	-0-	3007 3	1 9	N	1	1 1	14
TOTAL GAS PROD:			43,543	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		5859 X	5549	-0-	-310	-0-	5549 3			Y	-0-	1
02		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 3			Y	-0-	1
03		5611 X	5464	-0-	-147	-0-	5464 3			Y	-0-	1
04		5430 X	5266	-0-	-164	-0-	5266 3			Y	-0-	1
05		5549 X	5382	-0-	-167	-0-	5382 3			Y	-0-	1
06		5370 X	5166	-0-	-204	-0-	5166 3			Y	-0-	1
07		5518 X	5258	-0-	-260	-0-	5258 3			Y	-0-	1
08		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 3			Y	-0-	1
09		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 3			Y	-0-	1
10		5270 X	5136	-0-	-134	-0-	5136 3			Y	-0-	1
11		5100 X	4681	-0-	-419	-0-	4677 3	4 9		Y	4	1
*12		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5281 3	2 9		Y	2	1
TOTAL GAS PROD:			62,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075												
01		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262 3			Y	-0-	1
02		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873 3			Y	-0-	1
03		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177 3			Y	-0-	1
04		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008 3			Y	-0-	1
05		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263 3			Y	-0-	1
06		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096 3			Y	-0-	1
07		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 3			Y	-0-	1
08		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401 3			Y	-0-	1
09		7110 X	7027	-0-	-83	-0-	7027 3			Y	-0-	1
10		7347 X	6842	-0-	-505	-0-	6842 3			Y	-0-	1
11		7170 X	6438	-0-	-732	-0-	6432 3	6 9		Y	5	1
12		7409 X	6770	-0-	-639	-0-	6767 3	3 9		Y	3	1
TOTAL GAS PROD:			82,493			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111												
01		2329 X	1177	-0-	-1152	-0-	1177 3			Y	-0-	1
02		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 3			Y	-0-	1
03		1333 X	1331	-0-	-2	-0-	1331 3			Y	-0-	1
04		1290 X	1202	-0-	-88	-0-	1202 3			Y	-0-	1
05		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3			Y	-0-	1
06		1290 X	1037	-0-	-253	-0-	1037 3			Y	-0-	1
07		1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118 3			Y	-0-	1
08		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3			Y	-0-	1
09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3			Y	-0-	1
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3			Y	-0-	1
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476 3	1 9		Y	1	1
*12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3			Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			14,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		3255 X	3057	-0-	-198	-0-	3057	3		Y	-0-	1
02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		Y	-0-	1
03		3100 X	3013	-0-	-87	-0-	3013	3		Y	-0-	1
04		3000 X	2822	-0-	-178	-0-	2822	3		Y	-0-	1
05		3069 X	2974	-0-	-95	-0-	2974	3		Y	-0-	1
06		2970 X	2866	-0-	-104	-0-	2866	3		Y	-0-	1
07		2914 N	2836	-0-	-78	-0-	2836	3		Y	-0-	1
08		3007 X	2917	-0-	-90	-0-	2917	3		Y	-0-	-0-
09		2880 X	2810	-0-	-70	-0-	2810	3		Y	-0-	-0-
10		2976 X	2688	-0-	-288	-0-	2688	3		Y	-0-	-0-
11		2880 X	2740	-0-	-140	-0-	2737	3	3 9	Y	3	1
*12		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2918	3	1 9	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:			34,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068												
01		2263 X	2017	-0-	-246	-0-	2017	3		Y	-0-	1
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		Y	-0-	1
03		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		Y	-0-	1
04		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		Y	-0-	1
05		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		Y	-0-	1
06		2310 N	1874	-0-	-436	-0-	1874	3		Y	-0-	1
07		2511 N	1930	-0-	-581	-0-	1930	3		Y	-0-	1
08		1953 N	1443	-0-	-510	-0-	1443	3		Y	-0-	-0-
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		Y	-0-	-0-
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		Y	-0-	-0-
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	3	2 9	Y	2	1
*12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			23,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039												
01		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3		Y	-0-	1
02		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3		Y	-0-	1
03		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3		Y	-0-	1
04		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3		Y	-0-	1
05		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3		Y	-0-	1
06		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3		Y	-0-	1
07		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3		Y	-0-	1
08		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3		Y	-0-	-0-
09		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3		Y	-0-	-0-
10		6603 X	4508	-0-	-2095	-0-	4508	3		Y	-0-	-0-
11		6390 X	4961	-0-	-1429	-0-	4957	3	4 9	Y	4	1
12		6603 X	5416	-0-	-1187	-0-	5414	3	2 9	Y	2	1
TOTAL GAS PROD:			76,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000										TOTAL DEPTH 13516	PERF.13004 - 13226						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					1
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					1
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					1
04		2340 N	2275	-0-	-65	-0-	2275	3			Y	-0-					1
05		2325 N	2100	-0-	-225	-0-	2100	3			Y	-0-					1
06		2250 N	1915	-0-	-335	-0-	1915	3			Y	-0-					1
07		2356 N	2163	-0-	-193	-0-	2163	3			Y	-0-					1
08		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
10		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
11		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2222	3	2	9	Y	2	1	1			1
*12		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			26,318		TOTAL CONDENSATE PROD:			2									

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000										TOTAL DEPTH 13300	PERF.12858 - 13071						
01		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-					1
02		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			Y	-0-					1
03		4433 X	3629	-0-	-804	-0-	3629	3			Y	-0-					1
04		4290 X	1915	-0-	-2375	-0-	1915	3			Y	-0-					1
05		4433 X	1329	-0-	-3104	-0-	1329	3			Y	-0-					1
06		3810 X	1501	-0-	-2309	-0-	1501	3			Y	-0-					1
07		3937 X	1391	-0-	-2546	-0-	1391	3			Y	-0-					1
08		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
10		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			Y	-0-					-0-
11		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3382	3	3	9	Y	3	2	1			1
*12		3100 N	3175	-0-	75	75	3174	3	1	9	Y	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:			31,459		TOTAL CONDENSATE PROD:			4									

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000										TOTAL DEPTH 13390	PERF.13071 - 13175						
01		217 X	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					1
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					1
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					1
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					1
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					1
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-	1	5			-0-
08		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12		434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,326		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5146 X	4856	-0-	-290	-0-	4856	3			Y	-0-					1
02		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					1
03		4557 X	4008	-0-	-549	-0-	4008	3			Y	-0-					1
04		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			Y	-0-					1
05		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			Y	-0-					1
06		4410 X	3959	-0-	-451	-0-	3959	3			Y	-0-					1
07		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			Y	-0-					1
08		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			Y	-0-					-0-
10		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
11		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4208	3	3	9	Y	3		2	1		1
*12		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4622	3	2	9	Y	2		2	1		1
TOTAL GAS PROD:			53,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144																	
01		3566 X	3499	-0-	-67	-0-	3499	3			Y	-0-					1
02		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			Y	-0-					1
03		3410 X	3215	-0-	-195	-0-	3215	3			Y	-0-					1
04		3300 X	3265	-0-	-35	-0-	3265	3			Y	-0-					1
05		3410 X	3396	-0-	-14	-0-	3396	3			Y	-0-					1
06		3300 X	3248	-0-	-52	-0-	3248	3			Y	-0-					1
07		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					1
08		3410 X	3386	-0-	-24	-0-	3386	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3300 X	3275	-0-	-25	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-
10		3410 X	3388	-0-	-22	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
11		3300 X	3256	-0-	-44	-0-	3253	3	3	9	Y	3		2	1		1
12		3410 X	3267	-0-	-143	-0-	3266	3	1	9	Y	1		1	1		1
TOTAL GAS PROD:			39,564			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054																	
01		1581 X	1194	-0-	-387	-0-	1194	3			Y	-0-					1
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					1
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					1
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					1
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					1
06		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					1
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					1
08		2046 X	1928	-0-	-118	-0-	1928	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		2430 X	2165	-0-	-265	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
10		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
11		2430 X	1263	-0-	-1167	-0-	1261	3	2	9	Y	2		1	1		1
12		2232 X	1845	-0-	-387	-0-	1845	3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			22,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			Y	-0-					1
02		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			Y	-0-					1
03		4216 X	3952	-0-	-264	-0-	3952	3			Y	-0-					1
04		4080 X	3771	-0-	-309	-0-	3771	3			Y	-0-					1
05		4185 X	3237	-0-	-948	-0-	3237	3			Y	-0-					1
06		4050 X	2278	-0-	-1772	-0-	2278	3			Y	-0-					1
07		4123 X	3503	-0-	-620	-0-	3503	3			Y	-0-					1
08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
10		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
11		1950 X	1136	-0-	-814	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
12		2015 X	1780	-0-	-235	-0-	1779	3	1	9	Y	1					1
TOTAL GAS PROD:			36,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388																	
01		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					1
02		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					1
03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					1
04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					1
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					1
06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					1
07		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					1
08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		1680 N	1509	-0-	-171	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
10		1736 N	642	-0-	-1094	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
11		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2892	3	3	9	Y	3	2	1			1
*12		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2760	3	1	9	Y	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:			24,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414																	
01		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					1
02		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			Y	-0-					1
03		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					1
04		2820 X	2578	-0-	-242	-0-	2578	3			Y	-0-					1
05		2914 X	1938	-0-	-976	-0-	1938	3			Y	-0-					1
06		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					1
07		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					1
08		3317 X	2770	-0-	-547	-0-	2770	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
10		3100 X	2527	-0-	-573	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
11		3000 X	626	-0-	-2374	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
12		3100 X	2454	-0-	-646	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			31,930			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-		1
02		14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14845 3		Y	-0-		1
03		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10089 3		Y	-0-		1
04		3000 N	7923	-0-	4923	4923	7923 3		Y	-0-		1
05		10940 X	6017	-0-	-4923	-0-	6017 3		Y	-0-		1
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		1
07		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508 3		Y	-0-		1
08		10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10642 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852 3		Y	-0-		-0-
10		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8157 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		8250 X	7487	-0-	-763	-0-	7481 3	6 9	Y	5	4 1	1
12		8525 X	7283	-0-	-1242	-0-	7280 3	3 9	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		88,472				TOTAL CONDENSATE PROD:				9		

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473												
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		Y	-0-		1
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		Y	-0-		1
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		Y	-0-		1
04		1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1428 3		Y	-0-		1
05		1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1382 3		Y	-0-		1
06		1470 N	1139	-0-	-331	-0-	1139 3		Y	-0-		1
07		1488 N	1213	-0-	-275	-0-	1213 3		Y	-0-		1
08		1395 N	1175	-0-	-220	-0-	1175 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-		-0-
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		Y	-0-		-0-
11		1140 N	998	-0-	-142	-0-	997 3	1 9	Y	1		1
*12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		16,206				TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346												
01		2604 X	1849	-0-	-755	-0-	1849 3		Y	-0-		1
02		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		Y	-0-		1
03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		Y	-0-		1
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3		Y	-0-		1
05		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3		Y	-0-		1
06		2430 N	2195	-0-	-235	-0-	2195 3		Y	-0-		1
07		2418 N	1897	-0-	-521	-0-	1897 3		Y	-0-		1
08		2232 N	1902	-0-	-330	-0-	1902 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2160 N	1613	-0-	-547	-0-	1613 3		Y	-0-		-0-
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		Y	-0-		-0-
11		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2414 3	2 9	Y	2	1 1	1
*12		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		25,805				TOTAL CONDENSATE PROD:				2		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					1
02		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					1
03		6076 X	2060	-0-	-4016	-0-	2060	3			Y	-0-					1
04		5880 X	2109	-0-	-3771	-0-	2109	3			Y	-0-					1
05		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					1
06		3090 X	2706	-0-	-384	-0-	2706	3			Y	-0-					1
07		2170 X	2104	-0-	-66	-0-	2104	3			Y	-0-					1
08		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3060 X	2635	-0-	-425	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
10		3162 X	2540	-0-	-622	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
11		3060 X	1936	-0-	-1124	-0-	1934	3	2	9	Y	-2	1	1			1
12		3162 X	2115	-0-	-1047	-0-	2115	3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			30,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029																	
01		4909 X	4907	-0-	-2	-0-	4907	3			Y	-0-					1
02		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					1
03		3937 X	783	-0-	-3154	-0-	783	3			Y	-0-					1
04		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					1
05		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			Y	-0-					1
06		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			Y	-0-					1
07		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			Y	-0-					1
08		5053 X	4304	-0-	-749	-0-	4304	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		4890 X	3812	-0-	-1078	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
10		5053 X	4354	-0-	-699	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-
11		4890 X	4301	-0-	-589	-0-	4298	3	3	9	Y	3	2	1			1
12		4929 X	4643	-0-	-286	-0-	4641	3	2	9	Y	2	2	1			1
TOTAL GAS PROD:			51,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088																	
01		4092 X	3092	-0-	-1000	-0-	3092	3			Y	-0-					1
02		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					1
03		3658 X	1943	-0-	-1715	-0-	1943	3			Y	-0-					1
04		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			Y	-0-					1
05		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					1
06		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					1
07		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			Y	-0-					1
08		5332 X	4036	-0-	-1296	-0-	4036	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		5160 X	3628	-0-	-1532	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
10		5332 X	5245	-0-	-87	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-
11		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4958	3	4	9	Y	4	3	1			1
12		4774 X	2303	-0-	-2471	-0-	2303	3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			46,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		3458 3		Y	-0-	1
02		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-		3122 3		Y	-0-	1
03		3534 X	2867	-0-	-667	-0-		2867 3		Y	-0-	1
04		3420 X	2777	-0-	-643	-0-		2777 3		Y	-0-	1
05		3472 X	2659	-0-	-813	-0-		2659 3		Y	-0-	1
06		3360 X	2808	-0-	-552	-0-		2808 3		Y	-0-	1
07		3348 X	2842	-0-	-506	-0-		2842 3		Y	-0-	1
08		2883 X	2834	-0-	-49	-0-		2834 3		Y	-0-	1
09		2820 X	2631	-0-	-189	-0-		2631 3		Y	-0-	1
10		2914 X	2615	-0-	-299	-0-		2615 3		Y	-0-	1
11		2730 N	2366	-0-	-364	-0-		2364 3	2 9	Y	-2	1
12		2728 N	2589	-0-	-139	-0-		2589 3		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			33,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356												
01		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		3014 3		Y	-0-	1
02		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		2639 3		Y	-0-	1
03		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		2772 3		Y	-0-	1
04		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		3432 3		Y	-0-	1
05		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-		2492 3		Y	-0-	1
06		2250 N	1787	-0-	-463	-0-		1787 3		Y	-0-	1
07		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-		2537 3		Y	-0-	1
08		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-		1990 3		Y	-0-	1
09		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-		2652 3		Y	-0-	1
10		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-		2257 3		Y	-0-	1
11		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-		2509 3	2 9	Y	-2	1
*12		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-		2550 3		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			30,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388												
01		1674 N	1522	-0-	-152	-0-		1522 3		Y	-0-	1
02		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		1683 3		Y	-0-	1
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		1605 3		Y	-0-	1
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		1637 3		Y	-0-	1
05		1674 N	1466	-0-	-208	-0-		1466 3		Y	-0-	1
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1567 3		Y	-0-	1
07		1674 N	1297	-0-	-377	-0-		1297 3		Y	-0-	1
08		1457 N	1358	-0-	-99	-0-		1358 3		Y	-0-	1
09		1560 N	1461	-0-	-99	-0-		1461 3		Y	-0-	1
10		1302 N	1201	-0-	-101	-0-		1201 3		Y	-0-	1
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1338 3	1 9	Y	-1	1
*12		1519 N	1000	-0-	-519	-0-		1000 3		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			17,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-		850 3		Y	-0-			1
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-		435 3		Y	-0-			1
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1563 3		Y	-0-			1
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1253 3		Y	-0-			1
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049 3		Y	-0-			1
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934 3		Y	-0-			1
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 3		Y	-0-			1
08		1054 N	791	-0-	-263	-0-		791 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048 3		Y	-0-			-0-
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-		981 3		Y	-0-			-0-
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-		948 3	1 9	Y	1			1
*12		1085 N	869	-0-	-216	-0-		869 3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014														
01		12462 X	11382	-0-	-1080	-0-		11382 3		Y	-0-			1
02		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-		10173 3		Y	-0-			1
03		12121 X	9919	-0-	-2202	-0-		9919 3		Y	-0-			1
04		11730 X	10503	-0-	-1227	-0-		10503 3		Y	-0-			1
05		11377 X	10092	-0-	-1285	-0-		10092 3		Y	-0-			1
06		11010 X	9991	-0-	-1019	-0-		9991 3		Y	-0-			1
07		10881 X	9804	-0-	-1077	-0-		9804 3		Y	-0-			1
08		11063 X	11063	-0-	-0-	-0-		11063 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-		10426 3		Y	-0-			-0-
10		10806 X	10806	-0-	-0-	-0-		10805 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		10263 X	10263	-0-	-0-	-0-		10255 3	8 9	Y	7	6 1		1
*12		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-		10615 3	4 9	Y	4	4 1		1
TOTAL GAS PROD:			125,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276														
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-		215 3		N	-0-			1
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 3		N	-0-			1
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-			1
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 3		N	-0-			1
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		N	-0-			1
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 3		N	-0-			1
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 3		N	-0-	1 5		-0-
08		124 N	16	-0-	-108	-0-		16 3		N	-0-			-0-
09		120 N	13	-0-	-107	-0-		13 3		N	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3		N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-			-0-
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,037			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	3		Y	-0-			1
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-			1
03		930 N	806	-0-	-124	-0-	806	3		Y	-0-			1
04		930 N	792	-0-	-138	-0-	792	3		Y	-0-			1
05		930 N	768	-0-	-162	-0-	768	3		Y	-0-			1
06		780 N	747	-0-	-33	-0-	747	3		Y	-0-			1
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-	1 5		-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		Y	-0-			-0-
09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		Y	-0-			-0-
10		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-			-0-
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1 9	Y	1			1
*12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			12,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886														
01		1519 N	1247	-0-	-272	-0-	1247	3		Y	-0-			1
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		Y	-0-			1
03		1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077	3		Y	-0-			1
04		1200 N	914	-0-	-286	-0-	914	3		Y	-0-			1
05		1178 N	895	-0-	-283	-0-	895	3		Y	-0-			1
06		1050 N	908	-0-	-142	-0-	908	3		Y	-0-			1
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		Y	-0-			1
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		Y	-0-			-0-
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-			-0-
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	3	1 9	Y	1			1
*12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150														
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-			1
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		Y	-0-			1
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		Y	-0-			1
04		990 N	983	-0-	-7	-0-	983	3		Y	-0-			1
05		992 N	775	-0-	-217	-0-	775	3		Y	-0-			1
06		990 N	613	-0-	-377	-0-	613	3		Y	-0-			1
07		1023 N	569	-0-	-454	-0-	569	3		Y	-0-	1 5		-0-
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-			-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		Y	-0-			-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		Y	-0-			-0-
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		Y	-0-			-0-
*12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001										TOTAL DEPTH 13325	PERF.12903 - 13110		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3	Y	-0-			1
02		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3	Y	-0-			1
03		3658 X	3373	-0-	-285	-0-	3373	3	Y	-0-			1
04		3540 X	3276	-0-	-264	-0-	3276	3	Y	-0-			1
05		3658 X	3001	-0-	-657	-0-	3001	3	Y	-0-			1
06		3540 X	3033	-0-	-507	-0-	3033	3	Y	-0-			1
07		3627 X	3290	-0-	-337	-0-	3290	3	Y	-0-			1
08		2945 X	2904	-0-	-41	-0-	2904	3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3	Y	-0-			-0-
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3	Y	-0-			-0-
11		2850 X	2784	-0-	-66	-0-	2781	3	Y	3	2 1		1
*12		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2998	3	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		38,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001										TOTAL DEPTH 13320	PERF.12961 - 13144		
01		7845 X	7556	-0-	-289	-0-	7556	3	Y	-0-			1
02		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3	Y	-0-			1
03		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3	Y	-0-			1
04		6570 X	6155	-0-	-415	-0-	6155	3	Y	-0-			1
05		6789 X	5760	-0-	-1029	-0-	5760	3	Y	-0-			1
06		6570 X	4990	-0-	-1580	-0-	4990	3	Y	-0-			1
07		6789 X	3602	-0-	-3187	-0-	3602	3	Y	-0-			1
08		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	3	Y	-0-	1 5		-0-
09		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3	Y	-0-			-0-
10		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7660	3	Y	1	1 1		-0-
11		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6823	3	Y	5	4 1		1
*12		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6743	3	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		79,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001										TOTAL DEPTH 13700	PERF.13234 - 13492		
01		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3	Y	-0-			1
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3	Y	-0-			1
03		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3	Y	-0-			1
04		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3	Y	-0-			1
05		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3	Y	-0-			1
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3	Y	-0-			1
07		3596 X	3271	-0-	-325	-0-	3271	3	Y	-0-			1
08		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3	Y	-0-			-0-
10		3906 X	3895	-0-	-11	-0-	3895	3	Y	-0-			-0-
11		3780 X	3603	-0-	-177	-0-	3600	3	Y	3	2 1		1
12		3906 X	3080	-0-	-826	-0-	3079	3	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		45,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1457 X	1383	-0-	-74	-0-	1383	3		48
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		48
03		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		48
04		1350 N	1081	-0-	-269	-0-	1081	3		48
05		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3		48
06		1410 N	1249	-0-	-161	-0-	1249	3		48
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		48
08		1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3	1 5	47
09		1260 N	644	-0-	-616	-0-	644	3		47
10		1395 N	1190	-0-	-205	-0-	1190	3		47
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		47
*12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		47
TOTAL GAS PROD:			15,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611										
01		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3		1
02		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3		1
03		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		1
04		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3		1
05		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		1
06		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		1
07		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	1 5	-0-
08		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		-0-
09		930 X	895	-0-	-35	-0-	895	3		-0-
10		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		-0-
11		930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3		-0-
12		930 N	853	-0-	-77	-0-	853	3		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368										
01		4560 X	4038	-0-	-522	-0-	4038	3		1
02		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3		1
03		4092 X	4018	-0-	-74	-0-	4018	3		1
04		3960 X	3511	-0-	-449	-0-	3511	3		1
05		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3		1
06		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3		1
07		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3		1
08		4278 X	4129	-0-	-149	-0-	4129	3	1 5	-0-
09		4200 X	4010	-0-	-190	-0-	4010	3		-0-
10		4340 X	4090	-0-	-250	-0-	4090	3		-0-
11		4200 X	3915	-0-	-285	-0-	3915	3	3 9	1
12		4216 X	4054	-0-	-162	-0-	4054	3	2 9	1
TOTAL GAS PROD:			48,666			TOTAL CONDENSATE PROD:			5	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		868 N	744	-0-	-124	-0-	744	3			Y	-0-				184
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-				184
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-				184
04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-				184
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-				184
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-				184
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-				184
08		1395 N	899	-0-	-496	-0-	899	3			Y	-0-	1	5		183
09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-				183
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-				183
11		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	3	1	9	Y	1				184
*12		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-				184
TOTAL GAS PROD:			18,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515																
01		2759 X	2564	-0-	-195	-0-	2564	3			Y	-0-				1
02		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-				1
03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-				1
04		2340 N	2323	-0-	-17	-0-	2323	3			Y	-0-				1
05		2418 N	2312	-0-	-106	-0-	2312	3			Y	-0-				1
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-				1
07		2387 N	2243	-0-	-144	-0-	2243	3			Y	-0-				1
08		2325 N	2246	-0-	-79	-0-	2246	3			Y	-0-	1	5		-0-
09		2340 N	2327	-0-	-13	-0-	2327	3			Y	-0-				-0-
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-				-0-
11		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2214	3	2	9	Y	2	1	1		1
12		2418 N	2314	-0-	-104	-0-	2314	3			Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			27,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802																
01		3240 X	3087	-0-	-153	-0-	3087	3			Y	-0-				-0-
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-				-0-
03		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-				-0-
04		2880 X	2468	-0-	-412	-0-	2468	3			Y	-0-				-0-
05		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-				-0-
06		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-				-0-
07		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-				-0-
08		3162 X	3026	-0-	-136	-0-	3026	3			Y	-0-				-0-
09		3060 X	2906	-0-	-154	-0-	2906	3			Y	-0-				-0-
10		3162 X	3038	-0-	-124	-0-	3038	3			Y	-0-				-0-
11		3060 X	2847	-0-	-213	-0-	2844	3	3	9	Y	3	2	1		1
12		3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2992	3	1	9	Y	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:			36,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		Y	-0-	1	
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		Y	-0-	1	
03		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		Y	-0-	1	
04		1620 N	1442	-0-	-178	-0-	1442	3		Y	-0-	1	
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		Y	-0-	1	
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		Y	-0-	1	
07		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1372	3		Y	-0-	1	
08		1705 N	1053	-0-	-652	-0-	1053	3		Y	-0-	-0-	
09		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		Y	-0-	-0-	
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		Y	-0-	-0-	
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	3	1 9	Y	1	1	
12		1922 N	856	-0-	-1066	-0-	856	3		Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:			20,028	TOTAL CONDENSATE PROD:								1	

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385													
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-	-0-	
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	-0-	
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-	-0-	
04		630 N	555	-0-	-75	-0-	555	3		N	-0-	-0-	
05		620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3		N	-0-	-0-	
06		570 N	517	-0-	-53	-0-	517	3		N	-0-	-0-	
07		589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3		N	-0-	-0-	
08		527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-	-0-	
09		510 N	431	-0-	-79	-0-	431	3		N	-0-	-0-	
10		527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3		N	-0-	-0-	
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-	-0-	
*12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,415	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416													
01		3038 X	1988	-0-	-1050	-0-	1988	3		Y	-0-	1	
02		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3		Y	-0-	1	
03		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3		Y	-0-	1	
04		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		Y	-0-	1	
05		2945 X	2580	-0-	-365	-0-	2580	3		Y	-0-	1	
06		2850 X	2512	-0-	-338	-0-	2512	3		Y	-0-	1	
07		2945 X	2682	-0-	-263	-0-	2682	3		Y	-0-	1	
08		2573 X	2340	-0-	-233	-0-	2340	3		Y	-0-	-0-	
09		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		Y	-0-	-0-	
10		2573 X	2364	-0-	-209	-0-	2364	3		Y	-0-	-0-	
11		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2593	3	2 9	Y	2	1	
*12		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,294	TOTAL CONDENSATE PROD:								2	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5084 X	4595	-0-	-489	-0-	4595	3			Y	-0-			1
02		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			Y	-0-			1
03		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-			1
04		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			Y	-0-	1	5	-0-
05		4123 X	3488	-0-	-635	-0-	3488	3	1	9	Y	1			1
06		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			Y	-0-			1
07		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-			1
08		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-	1	5	-0-
09		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			Y	-0-			-0-
10		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			Y	-0-			-0-
11		4470 X	3875	-0-	-595	-0-	3872	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		5270 X	3951	-0-	-1319	-0-	3950	3	1	9	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			51,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982															
01		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			Y	-0-			1
02		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-			1
03		3720 X	3529	-0-	-191	-0-	3529	3			Y	-0-			1
04		3600 X	3366	-0-	-234	-0-	3366	3			Y	-0-			1
05		3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			Y	-0-			1
06		3600 X	3461	-0-	-139	-0-	3461	3			Y	-0-			1
07		3720 X	3569	-0-	-151	-0-	3569	3			Y	-0-			1
08		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-	1	5	-0-
09		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-			-0-
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-			-0-
11		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3314	3	3	9	Y	3	2	1	1
*12		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3500	3	1	9	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			42,097			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368															
01		3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	3			Y	-0-			1
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-			1
03		3751 X	3466	-0-	-285	-0-	3466	3			Y	-0-			1
04		3630 X	2980	-0-	-650	-0-	2980	3			Y	-0-			1
05		3751 X	2707	-0-	-1044	-0-	2707	3			Y	-0-			1
06		3630 X	3533	-0-	-97	-0-	3533	3			Y	-0-			1
07		3751 X	3054	-0-	-697	-0-	3054	3			Y	-0-			1
08		3472 X	3431	-0-	-41	-0-	3431	3			Y	-0-	1	5	-0-
09		3540 X	3390	-0-	-150	-0-	3390	3			Y	-0-			-0-
10		3658 X	2754	-0-	-904	-0-	2754	3			Y	-0-			-0-
11		3540 X	1892	-0-	-1648	-0-	1890	3	2	9	Y	2	1	1	1
12		3503 X	1999	-0-	-1504	-0-	1999	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			36,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			1
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			1
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			1
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			1
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			1
06		1080 N	923	-0-	-157	-0-	923	3		N	-0-			1
07		1147 N	954	-0-	-193	-0-	954	3		N	-0-			1
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-	1 5		-0-
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	810	-0-	-210	-0-	809	3	1 9	N	1			1
12		992 N	527	-0-	-465	-0-	527	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		11,154				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366														
01		3788 X	3637	-0-	-151	-0-	3637	3		Y	-0-			1
02		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3		Y	-0-			1
03		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3		Y	-0-			1
04		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3		Y	-0-			1
05		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3		Y	-0-			1
06		3480 X	3348	-0-	-132	-0-	3348	3		Y	-0-			1
07		3596 X	3405	-0-	-191	-0-	3405	3		Y	-0-			1
08		3503 X	3364	-0-	-139	-0-	3364	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3		Y	-0-			-0-
10		3503 X	3451	-0-	-52	-0-	3451	3		Y	-0-			-0-
11		3360 X	3315	-0-	-45	-0-	3312	3	3 9	Y	3	2 1		1
12		3503 X	3375	-0-	-128	-0-	3374	3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		42,263				TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328														
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		Y	-0-			1
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		Y	-0-			1
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		Y	-0-			1
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		Y	-0-			1
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		Y	-0-			1
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		Y	-0-			1
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		Y	-0-			1
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1518	3		Y	-0-			-0-
10		1767 N	1696	-0-	-71	-0-	1696	3		Y	-0-			-0-
11		1650 N	1571	-0-	-79	-0-	1571	3		Y	-0-			-0-
*12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	3	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		19,191				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "A"		WELL #:		9	RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.12779 - 13442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 X	914	-0-	-419	-0-	914 3	Y	-0-			1
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	Y	-0-			1
03		806 N	801	-0-	-5	-0-	801 3	Y	-0-			1
04		870 N	665	-0-	-205	-0-	665 3	Y	-0-			1
05		868 N	716	-0-	-152	-0-	716 3	Y	-0-			1
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	Y	-0-			1
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	Y	-0-	1 5		-0-
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	Y	-0-			-0-
09		780 N	628	-0-	-152	-0-	628 3	Y	-0-			-0-
10		806 N	420	-0-	-386	-0-	420 3	Y	-0-			-0-
11		780 N	348	-0-	-432	-0-	348 3	Y	-0-			-0-
12		651 N	319	-0-	-332	-0-	319 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIFORD "A"		WELL #:		3	RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12500 - 13330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3	Y	-0-			1
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3	Y	-0-			1
03		1674 N	1398	-0-	-276	-0-	1398 3	Y	-0-			1
04		3000 N	14028	-0-	11028	11028	14021 3	7 9 Y	6	3 1		4
05		18700 X	7672	-0-	-11028	-0-	7659 3	13 9 Y	12	13 1		3
06		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6209 3	19 9 Y	17	12 1		8
07		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3196 3	2 9 Y	2	9 1		1
08		7006 X	3691	-0-	-3315	-0-	3691 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		6780 X	2623	-0-	-4157	-0-	2623 3	Y	-0-			-0-
10		7006 X	2463	-0-	-4543	-0-	2463 3	Y	-0-			-0-
11		6240 X	2162	-0-	-4078	-0-	2160 3	2 9 Y	2	1 1		1
*12		3689 X	2197	-0-	-1492	-0-	2197 3	Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

BURGHER "A"		WELL #:		10	RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12780 - 13874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483 3	Y	-0-			1
02		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616 3	Y	-0-			1
03		6293 X	5209	-0-	-1084	-0-	5209 3	Y	-0-			1
04		6090 X	4684	-0-	-1406	-0-	4684 3	Y	-0-			1
05		6293 X	3762	-0-	-2531	-0-	3762 3	Y	-0-			1
06		6090 X	3572	-0-	-2518	-0-	3572 3	Y	-0-			1
07		6014 X	4284	-0-	-1730	-0-	4284 3	Y	-0-			1
08		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3630 X	3385	-0-	-245	-0-	3385 3	Y	-0-			-0-
10		3751 X	1930	-0-	-1821	-0-	1930 3	Y	-0-			-0-
11		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3656 3	3 9 Y	3	2 1		1
12		3751 X	3520	-0-	-231	-0-	3519 3	1 9 Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		50,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				1
02		232 N	228	-0-	-4	-0-	228	3			N	-0-				1
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-				1
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-				1
05		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-				1
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-				1
07		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-				1
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-	1	5		-0-
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-				-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-				-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

01		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-				1
02		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-				1
03		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-				1
04		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-				1
05		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			Y	-0-				1
06		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-				1
07		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			Y	-0-				1
08		4340 X	4155	-0-	-185	-0-	4155	3			Y	-0-	1	5		-0-
09		4200 X	3849	-0-	-351	-0-	3849	3			Y	-0-				-0-
10		4309 X	4263	-0-	-46	-0-	4263	3			Y	-0-				-0-
11		4050 X	4014	-0-	-36	-0-	4011	3	3	9	Y	3	2	1		1
12		4185 X	4127	-0-	-58	-0-	4125	3	2	9	Y	2	2	1		1

TOTAL GAS PROD: 49,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

01		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			Y	-0-				1
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-				1
03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-				1
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-				1
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-				1
06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-				1
07		1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3			Y	-0-				1
08		T. A.	1384	-0-	1384	1384	1384	3			Y	-0-	1	5		-0-
09		T. A.	1369	-0-	1369	2753	1369	3			Y	-0-				-0-
10		T. A.	1430	-0-	1430	4183	1430	3			Y	-0-				-0-
11		5623 X	1440	-0-	-4183	-0-	1440	3			Y	-0-				-0-
*12		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	3779	-0-	-499	-0-	3779	3			Y	-0-					1
02		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			Y	-0-					1
03		4154 X	4049	-0-	-105	-0-	4049	3			Y	-0-					1
04		4020 X	3877	-0-	-143	-0-	3877	3			Y	-0-	1	5			-0-
05		4154 X	4017	-0-	-137	-0-	4016	3	1	9	Y	1					1
06		4020 X	3976	-0-	-44	-0-	3976	3			Y	-0-					1
07		4154 X	3944	-0-	-210	-0-	3944	3			Y	-0-					1
08		4061 X	4006	-0-	-55	-0-	4006	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3990 X	3703	-0-	-287	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
10		4123 X	3857	-0-	-266	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
11		3990 X	3743	-0-	-247	-0-	3740	3	3	9	Y	3		2	1		1
12		3999 X	3889	-0-	-110	-0-	3888	3	1	9	Y	1		1	1		1
TOTAL GAS PROD:		46,806				TOTAL CONDENSATE PROD:						5					

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400																	
01		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			Y	-0-					1
02		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			Y	-0-					1
03		5890 X	5219	-0-	-671	-0-	5219	3			Y	-0-					1
04		5700 X	4897	-0-	-803	-0-	4897	3			Y	-0-					1
05		5890 X	4861	-0-	-1029	-0-	4861	3			Y	-0-					1
06		5700 X	4613	-0-	-1087	-0-	4613	3			Y	-0-					1
07		5673 X	4685	-0-	-988	-0-	4685	3			Y	-0-					1
08		4619 X	3815	-0-	-804	-0-	3815	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		4470 X	3708	-0-	-762	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
10		4619 X	1350	-0-	-3269	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
11		4470 X	795	-0-	-3675	-0-	794	3	1	9	Y	1					1
12		4619 X	3164	-0-	-1455	-0-	3163	3	1	9	Y	1		1	1		1
TOTAL GAS PROD:		48,468				TOTAL CONDENSATE PROD:						2					

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290																	
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			Y	-0-					1
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					1
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					1
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					1
05		1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			Y	-0-					1
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					1
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					1
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
10		1612 N	1404	-0-	-208	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	3	2	9	Y	2		1	1		1
*12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		20,814				TOTAL CONDENSATE PROD:						2					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-		3040 3		Y	-0-	1
02		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-		2692 3		Y	-0-	1
03		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		2850 3		Y	-0-	1
04		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-		2685 3		Y	-0-	1
05		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-		2679 3		Y	-0-	1
06		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-		2641 3		Y	-0-	1
07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-		2645 3		Y	-0-	1
08		2666 N	2524	-0-	-142	-0-		2524 3		Y	-0-	-0-
09		2610 N	2422	-0-	-188	-0-		2422 3		Y	-0-	-0-
10		2635 N	1765	-0-	-870	-0-		1765 3		Y	-0-	-0-
11		2430 N	265	-0-	-2165	-0-		265 3		Y	-0-	-0-
12		2511 N	1417	-0-	-1094	-0-		1417 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,625				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330												
01		1488 N	1465	-0-	-23	-0-		1465 3		Y	-0-	1
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1356 3		Y	-0-	1
03		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		2059 3		Y	-0-	1
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450 3		Y	-0-	1
05		1457 N	1272	-0-	-185	-0-		1272 3		Y	-0-	1
06		1440 N	1097	-0-	-343	-0-		1097 3		Y	-0-	1
07		1488 N	1123	-0-	-365	-0-		1123 3		Y	-0-	1
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111 3		Y	-0-	-0-
09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1448 3		Y	-0-	-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		1122 3		Y	-0-	-0-
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1064 3	1 9	Y	1	1
*12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103 3		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			15,671				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972												
01		2790 X	2458	-0-	-332	-0-		2458 3		Y	-0-	-0-
02		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-		2288 3		Y	-0-	-0-
03		2387 N	2092	-0-	-295	-0-		2092 3		Y	-0-	-0-
04		2370 N	2286	-0-	-84	-0-		2286 3		Y	-0-	-0-
05		2449 N	2399	-0-	-50	-0-		2399 3		Y	-0-	-0-
06		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		2147 3		Y	-0-	-0-
07		2356 N	2236	-0-	-120	-0-		2236 3		Y	-0-	-0-
08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		2210 3		Y	-0-	-0-
09		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2465 3		Y	-0-	-0-
10		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		2471 3		Y	-0-	-0-
11		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		2230 3	1 9	Y	1	-0-
*12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		2394 3	1 9	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:			27,678				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			Y	-0-					1
02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					1
03		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					1
04		2850 N	2828	-0-	-22	-0-	2828	3			Y	-0-					1
05		2945 N	2919	-0-	-26	-0-	2919	3			Y	-0-					1
06		2850 N	2801	-0-	-49	-0-	2801	3			Y	-0-					1
07		2914 N	2862	-0-	-52	-0-	2862	3			Y	-0-					1
08		2914 N	2822	-0-	-92	-0-	2822	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		2790 N	2764	-0-	-26	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
10		2852 N	2691	-0-	-161	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
11		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2764	3		3	9	Y	3		2	1	1
12		2852 N	2749	-0-	-103	-0-	2748	3		1	9	Y	1		1	1	1
TOTAL GAS PROD:				34,007				TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411																	
01		3255 X	1326	-0-	-1929	-0-	1326	3			N	-0-					1
02		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					1
03		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	3			N	-0-					1
04		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-	1	5			-0-
05		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5097	3		1	9	N	1				1
06		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					1
07		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					1
08		4495 X	4012	-0-	-483	-0-	4012	3			N	-0-	1	5			-0-
09		4350 X	4100	-0-	-250	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
10		4495 X	4151	-0-	-344	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
11		4350 X	3645	-0-	-705	-0-	3642	3		3	9	N	3		2	1	1
12		4495 X	4004	-0-	-491	-0-	4003	3		1	9	N	1		1	1	1
TOTAL GAS PROD:				52,370				TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700																	
01		992 X	274	-0-	-718	-0-	274	3			Y	-0-					1
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					1
03		620 N	481	-0-	-139	-0-	481	3			Y	-0-					1
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					1
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					1
06		480 N	330	-0-	-150	-0-	330	3			Y	-0-					1
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-	1	5			-0-
08		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10		372 N	170	-0-	-202	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	3		1	9	Y	1				1
*12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:				4,719				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-			1
02		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-			1
03		3596 X	2783	-0-	-813	-0-	2783	3			Y	-0-			1
04		3480 X	2660	-0-	-820	-0-	2660	3			Y	-0-	1	5	-0-
05		2883 X	2431	-0-	-452	-0-	2430	3	1	9	Y	1			1
06		2790 X	2469	-0-	-321	-0-	2469	3			Y	-0-			1
07		2883 X	2547	-0-	-336	-0-	2547	3			Y	-0-			1
08		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-	1	5	-0-
09		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-			-0-
10		3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-			-0-
11		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2702	3	3	9	Y	3	2	1	1
*12		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2743	3	1	9	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			32,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445															
01		4526 X	4049	-0-	-477	-0-	4049	3			Y	-0-			1
02		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-			1
03		4216 X	4213	-0-	-3	-0-	4213	3			Y	-0-			1
04		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	-0-			1
05		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			Y	-0-			1
06		4080 X	3668	-0-	-412	-0-	3668	3			Y	-0-			1
07		4216 X	3945	-0-	-271	-0-	3945	3			Y	-0-			1
08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			Y	-0-	1	5	-0-
09		3750 X	3746	-0-	-4	-0-	3746	3			Y	-0-			-0-
10		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-			-0-
11		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3840	3	3	9	Y	3	2	1	1
*12		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	3	1	9	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			47,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048															
01		7464 X	6649	-0-	-815	-0-	6649	3			Y	-0-			1
02		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3			Y	-0-			1
03		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			Y	-0-			1
04		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			Y	-0-			1
05		7068 X	6888	-0-	-180	-0-	6888	3			Y	-0-			1
06		6840 X	6629	-0-	-211	-0-	6629	3			Y	-0-			1
07		7068 X	6887	-0-	-181	-0-	6887	3			Y	-0-			1
08		6913 X	6679	-0-	-234	-0-	6679	3			Y	-0-	1	5	-0-
09		6690 X	6467	-0-	-223	-0-	6467	3			Y	-0-			-0-
10		6882 X	6497	-0-	-385	-0-	6497	3			Y	-0-			-0-
11		6660 X	5998	-0-	-662	-0-	5994	3	4	9	Y	4	3	1	1
12		6882 X	6323	-0-	-559	-0-	6321	3	2	9	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			79,822			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186459	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	17521	PERF.14939 - 15216	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1 5		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D"		WELL #:		16	RRCID ->	186561	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12870 - 12995	
01	5487 X	5119	-0-	-368	-0-	5119	3		Y	-0-		1
02	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3		Y	-0-		1
03	4929 X	4902	-0-	-27	-0-	4902	3		Y	-0-		1
04	4770 X	4769	-0-	-1	-0-	4769	3		Y	-0-		1
05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3		Y	-0-		1
06	4770 X	4707	-0-	-63	-0-	4707	3		Y	-0-		1
07	4929 X	4880	-0-	-49	-0-	4880	3		Y	-0-		1
08	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3		Y	-0-		-0-
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		Y	-0-		-0-
11	4470 X	4127	-0-	-343	-0-	4124	3	3 9	Y	3	2 1	1
*12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4657	3	2 9	Y	2	2 1	1

TOTAL GAS PROD: 57,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BURGHER "G"		WELL #:		4	RRCID ->	186565	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12798 - 12884	
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		Y	-0-		1
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		Y	-0-		1
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		Y	-0-		1
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		Y	-0-		1
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		Y	-0-		1
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		Y	-0-		1
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		Y	-0-		1
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		Y	-0-	1 5	-0-
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		Y	-0-		-0-
10	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1411	3		Y	-0-		-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		Y	-0-		-0-
*12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	3	1 9	Y	1		1

TOTAL GAS PROD: 18,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3				-0-
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3				-0-
03		558 N	95	-0-	-463	-0-	95 3				-0-
04		3000 N	21810	-0-	18810	18810	21810 3				-0-
05		3100 N	27531	-0-	24431	43241	27531 3				-0-
06		3000 N	19817	-0-	16817	60058	19817 3				-0-
07		75955 X	15897	-0-	-60058	-0-	15897 3				-0-
08		24428 X	12837	-0-	-11591	-0-	12837 3				-0-
09		23640 X	10143	-0-	-13497	-0-	10143 3				-0-
10		24428 X	9620	-0-	-14808	-0-	9620 3				-0-
11		19920 X	8331	-0-	-11589	-0-	8324 3	7 9	Y	6	1
12		15903 X	7899	-0-	-8004	-0-	7896 3	3 9	Y	3	1
TOTAL GAS PROD:		135,575				TOTAL CONDENSATE PROD:				9	

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414											
01		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 3				1
02		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 3				1
03		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3				1
04		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 3				1
05		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3				1
06		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 3				1
07		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 3				1
08		3782 X	3771	-0-	-11	-0-	3771 3			1 5	-0-
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 3				-0-
10		3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3768 3				-0-
11		3660 X	3609	-0-	-51	-0-	3606 3	3 9	Y	3	1
*12		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3786 3	2 9	Y	2	1
TOTAL GAS PROD:		45,252				TOTAL CONDENSATE PROD:				5	

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259											
01		1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795 3				1
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3				1
03		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-				1
04		1740 N	1399	-0-	-341	-0-	1391 3	8 9	Y	7	5
05		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2846 3	18 9	Y	16	4
06		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2623 3	26 9	Y	24	11
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2249 3	2 9	Y	2	1
08		2635 N	2484	-0-	-151	-0-	2484 3			1 5	-0-
09		2550 N	1998	-0-	-552	-0-	1998 3				-0-
10		2263 N	2011	-0-	-252	-0-	2011 3				-0-
11		2400 N	1883	-0-	-517	-0-	1881 3	2 9	Y	2	1
12		2077 N	1656	-0-	-421	-0-	1656 3				1
TOTAL GAS PROD:		22,250				TOTAL CONDENSATE PROD:				51	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 X	448	-0-	-730	-0-		448 3		Y	-0-			1
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 3		Y	-0-			1
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 3		Y	-0-			1
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 3		Y	-0-			1
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 3		Y	-0-			1
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 3		Y	-0-			1
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532 3		Y	-0-	1 5		-0-
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-		489 3		Y	-0-			-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 3		Y	-0-			-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535 3		Y	-0-			-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-		582 3	1 9	Y	1			1
*12		580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			5,944			TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476														
01		3595 X	3396	-0-	-199	-0-		3396 3		Y	-0-			1
02		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		2952 3		Y	-0-			1
03		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		3139 3		Y	-0-			1
04		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		3178 3		Y	-0-			1
05		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		3031 3		Y	-0-			1
06		2910 X	2361	-0-	-549	-0-		2361 3		Y	-0-			1
07		3007 X	2721	-0-	-286	-0-		2721 3		Y	-0-			1
08		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-		3033 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2790 X	2780	-0-	-10	-0-		2780 3		Y	-0-			-0-
10		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		3024 3		Y	-0-			-0-
11		2790 X	2686	-0-	-104	-0-		2683 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		2883 X	2681	-0-	-202	-0-		2681 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			34,982			TOTAL CONDENSATE PROD:						3		

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322														
01		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		2854 3		Y	-0-			1
02		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		1829 3		Y	-0-			1
03		2387 N	2280	-0-	-107	-0-		2280 3		Y	-0-			1
04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		2328 3		Y	-0-			1
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		2265 3		Y	-0-			1
06		2220 N	2095	-0-	-125	-0-		2095 3		Y	-0-			1
07		2387 N	2087	-0-	-300	-0-		2087 3		Y	-0-			1
08		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		1982 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		2280 3		Y	-0-			-0-
10		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		2298 3		Y	-0-			-0-
11		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-		2995 3	3 9	Y	3	2 1		1
*12		3100 N	3231	-0-	131	131		3230 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			28,527			TOTAL CONDENSATE PROD:						4		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3		Y	-0-			1
02		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3		Y	-0-			1
03		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3		Y	-0-			1
04		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3		Y	-0-			1
05		3038 X	3019	-0-	-19	-0-	3019	3		Y	-0-			1
06		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		Y	-0-			1
07		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3		Y	-0-			1
08		2976 X	2846	-0-	-130	-0-	2846	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2880 X	2511	-0-	-369	-0-	2511	3		Y	-0-			-0-
10		2976 X	2933	-0-	-43	-0-	2933	3		Y	-0-			-0-
11		2880 X	2618	-0-	-262	-0-	2615	3	3 9	Y	3	2 1		1
*12		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3027	3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		36,690				TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706														
01		899 X	789	-0-	-110	-0-	789	3		Y	-0-			-0-
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		Y	-0-			-0-
03		1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	3		Y	-0-			-0-
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		Y	-0-			-0-
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	3	1 9	Y	1			1
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			1
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-			1
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1020 N	428	-0-	-592	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
10		899 N	725	-0-	-174	-0-	725	3		Y	-0-			-0-
11		930 N	663	-0-	-267	-0-	663	3		Y	-0-			-0-
12		434 N	71	-0-	-363	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,898				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332														
01		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	3		Y	-0-			1
02		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		Y	-0-			1
03		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3		Y	-0-			1
04		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3		Y	-0-			1
05		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3		Y	-0-			1
06		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3		Y	-0-			1
07		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3		Y	-0-			1
08		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	3		Y	-0-			-0-
10		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7881	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7530	3	6 9	Y	5	4 1		1
*12		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7758	3	3 9	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		68,673				TOTAL CONDENSATE PROD:				9				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "D"		WELL #:		2	RRCID ->	187872	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14636 - 14641	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9858 X	9449	-0-	-409	-0-	9449 3		Y	-0-		1
02		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063 3		Y	-0-		1
03		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9566 3		Y	-0-		1
04		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605 3		Y	-0-		1
05		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508 3		Y	-0-		1
06		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068 3		Y	-0-		1
07		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9364 3		Y	-0-		1
08		9672 X	8902	-0-	-770	-0-	8902 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		9360 X	8350	-0-	-1010	-0-	8350 3		Y	-0-		-0-
10		9517 X	9241	-0-	-276	-0-	9241 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		9060 X	8440	-0-	-620	-0-	8433 3	7 9	Y	6	5 1	1
12		9362 X	8618	-0-	-744	-0-	8615 3	3 9	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		107,174				TOTAL CONDENSATE PROD:				10		

BURGHER "A"		WELL #:		14	RRCID ->	187957	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13456 - 13514	
01		4638 X	4266	-0-	-372	-0-	4266 3		Y	-0-		1
02		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 3		Y	-0-		1
03		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 3		Y	-0-		1
04		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3		Y	-0-		1
05		4278 X	4198	-0-	-80	-0-	4198 3		Y	-0-		1
06		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 3		Y	-0-		1
07		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3		Y	-0-		1
08		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 3		Y	-0-		-0-
10		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 3		Y	-0-		-0-
11		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4236 3	3 9	Y	3	2 1	1
12		4340 X	4254	-0-	-86	-0-	4252 3	2 9	Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		52,588				TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

BURGHER "C"		WELL #:		10	RRCID ->	187987	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13038 - 13247	
01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		Y	-0-		-0-
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		Y	-0-		-0-
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		Y	-0-		-0-
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		Y	-0-		-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		Y	-0-		-0-
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		Y	-0-		-0-
07		1023 N	939	-0-	-84	-0-	939 3		Y	-0-		-0-
08		1209 N	837	-0-	-372	-0-	837 3		Y	-0-		-0-
09		1230 N	1057	-0-	-173	-0-	1057 3		Y	-0-		-0-
10		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		Y	-0-		-0-
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		Y	-0-		-0-
*12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,555				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		3	RRCID ->	188001	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.12882 - 13348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	507	-0-	507	3066	507 3		Y	-0-		-0-
02		T. A.	459	-0-	459	3525	459 3		Y	-0-		-0-
03		4201 X	676	-0-	-3525	-0-	676 3		Y	-0-		-0-
04		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3		Y	-0-		-0-
05		496 N	361	-0-	-135	-0-	361 3		Y	-0-		-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-		-0-
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051 3	1 9	Y	1		1
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		Y	-0-		-0-
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		Y	-0-		-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		Y	-0-		-0-
*12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

BURGHER "E"		WELL #:		5	RRCID ->	188035	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12961 - 13050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4987 X	4601	-0-	-386	-0-	4601 3		Y	-0-		81
02		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3		Y	-0-		81
03		4495 X	4479	-0-	-16	-0-	4479 3		Y	-0-		81
04		4350 X	4303	-0-	-47	-0-	4303 3		Y	-0-		81
05		4495 X	4341	-0-	-154	-0-	4341 3		Y	-0-		81
06		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 3		Y	-0-		81
07		4464 X	4407	-0-	-57	-0-	4407 3		Y	-0-		81
08		4464 X	4416	-0-	-48	-0-	4416 3		Y	-0-	1 5	80
09		4320 X	4280	-0-	-40	-0-	4280 3		Y	-0-		80
10		4464 X	4441	-0-	-23	-0-	4441 3		Y	-0-		80
11		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4423 3	4 9	Y	4	3 1	81
12		4433 X	4215	-0-	-218	-0-	4213 3	2 9	Y	2	2 1	81
TOTAL GAS PROD:			52,301				TOTAL CONDENSATE PROD:			6		

NEAL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	188061	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13224 - 13292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3		N	-0-		1
02		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-		1
03		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-		1
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3		N	-0-		1
05		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 3		N	-0-		1
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		N	-0-		1
07		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 3		N	-0-		1
08		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		N	-0-	1 5	-0-
09		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		N	-0-		-0-
10		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 3		N	-0-		-0-
11		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3090 3	3 9	N	3	2 1	1
*12		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2712 3	1 9	N	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			35,858				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																							
PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM											
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE											
01		4557 X	4385	-0-	-172	-0-	4385	3		Y	-0-	1											
02		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3		Y	-0-	1											
03		4402 X	4374	-0-	-28	-0-	4374	3		Y	-0-	1											
04		4260 X	4152	-0-	-108	-0-	4152	3		Y	-0-	1											
05		4402 X	4256	-0-	-146	-0-	4256	3		Y	-0-	1											
06		4260 X	4080	-0-	-180	-0-	4080	3		Y	-0-	1											
07		4402 X	4250	-0-	-152	-0-	4250	3		Y	-0-	1											
08		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3		Y	-0-	1											
09		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3		Y	-0-	1											
10		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3		Y	-0-	1											
11		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4054	3	3 9	Y	3	1											
*12		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4271	3	2 9	Y	2	1											
TOTAL GAS PROD:											50,410	TOTAL CONDENSATE PROD:											5

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320																							
01		3937 X	3922	-0-	-15	-0-	3922	3		Y	-0-	1											
02		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3		Y	-0-	1											
03		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3		Y	-0-	1											
04		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		Y	-0-	1											
05		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		Y	-0-	1											
06		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3		Y	-0-	1											
07		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3		Y	-0-	1											
08		3596 X	3143	-0-	-453	-0-	3143	3		Y	-0-	1											
09		3480 X	3147	-0-	-333	-0-	3147	3		Y	-0-	1											
10		3596 X	2926	-0-	-670	-0-	2926	3		Y	-0-	1											
11		3480 X	346	-0-	-3134	-0-	346	3		Y	-0-	1											
12		3596 X	228	-0-	-3368	-0-	228	3		Y	-0-	1											
TOTAL GAS PROD:											34,931	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874																							
01		T. A.	4696	-0-	4696	5039	4696	3		Y	-0-	15											
02		T. A.	4735	-0-	4735	9774	4735	3		Y	-0-	15											
03		T. A.	491	-0-	491	10265	491	3		Y	-0-	15											
04		10445 X	180	-0-	-10265	-0-	180	3		Y	-0-	15											
05		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-	15											
06		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-	15											
07		186 X	54	-0-	-132	-0-	53	3	1 9	Y	1	16											
08		310 X	91	-0-	-219	-0-	91	3		Y	-0-	15											
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	3		Y	-0-	15											
10		248 X	207	-0-	-41	-0-	207	3		Y	-0-	15											
11		90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3		Y	-0-	15											
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	15											
TOTAL GAS PROD:											10,703	TOTAL CONDENSATE PROD:											1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5022 X	5018	-0-	-4	-0-	5018	3			Y	1
02		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			Y	1
03		5146 X	4816	-0-	-330	-0-	4816	3			Y	1
04		4980 X	4586	-0-	-394	-0-	4586	3			Y	1
05		5022 X	4769	-0-	-253	-0-	4769	3			Y	1
06		4860 X	4498	-0-	-362	-0-	4498	3			Y	1
07		4805 X	4646	-0-	-159	-0-	4646	3			Y	1
08		4805 X	4527	-0-	-278	-0-	4527	3		1 5	Y	-0-
09		4620 X	4615	-0-	-5	-0-	4615	3			Y	-0-
10		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-
11		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4541	3	4 9		Y	1
12		4774 X	4681	-0-	-93	-0-	4679	3	2 9		Y	1
TOTAL GAS PROD:			55,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370												
01		4602 X	4399	-0-	-203	-0-	4399	3			Y	1
02		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	1
03		4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036	3			Y	1
04		4140 X	4017	-0-	-123	-0-	4017	3			Y	1
05		4278 X	3736	-0-	-542	-0-	3736	3			Y	1
06		4140 X	3904	-0-	-236	-0-	3904	3			Y	1
07		4278 X	4071	-0-	-207	-0-	4071	3			Y	1
08		4154 X	4030	-0-	-124	-0-	4030	3		1 5	Y	-0-
09		4020 X	3926	-0-	-94	-0-	3926	3			Y	-0-
10		4061 X	3965	-0-	-96	-0-	3965	3			Y	-0-
11		3930 X	3768	-0-	-162	-0-	3765	3	3 9		Y	1
12		4061 X	3505	-0-	-556	-0-	3504	3	1 9		Y	1
TOTAL GAS PROD:			47,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059												
01		3474 X	2539	-0-	-935	-0-	2539	3			Y	1
02		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	1
03		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	1
04		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			Y	1
05		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	1
06		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	1
07		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			Y	1
08		3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3150	3		1 5	Y	-0-
09		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-
10		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-
11		3060 X	3021	-0-	-39	-0-	3018	3	3 9		Y	1
12		3162 X	2742	-0-	-420	-0-	2741	3	1 9		Y	1
TOTAL GAS PROD:			35,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																							
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE											
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE											
01		4852 X	4585	-0-	-267	-0-	4585	3		Y	-0-	125											
02		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3		Y	-0-	125											
03		4588 X	4509	-0-	-79	-0-	4509	3		Y	-0-	125											
04		4440 X	4143	-0-	-297	-0-	4143	3		Y	-0-	125											
05		4588 X	4246	-0-	-342	-0-	4246	3		Y	-0-	125											
06		4440 X	4186	-0-	-254	-0-	4186	3		Y	-0-	125											
07		4588 X	4269	-0-	-319	-0-	4269	3		Y	-0-	125											
08		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3		Y	-0-	124											
09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3		Y	-0-	124											
10		4123 X	3991	-0-	-132	-0-	3991	3		Y	-0-	124											
11		3990 X	3788	-0-	-202	-0-	3785	3	3 9	Y	3	125											
12		4123 X	4090	-0-	-33	-0-	4088	3	2 9	Y	2	125											
TOTAL GAS PROD:											50,246	TOTAL CONDENSATE PROD:											5

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073																							
01		3875 X	3844	-0-	-31	-0-	3844	3		Y	-0-	61											
02		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		Y	-0-	61											
03		3999 X	3570	-0-	-429	-0-	3570	3		Y	-0-	61											
04		3870 X	3731	-0-	-139	-0-	3731	3		Y	-0-	61											
05		3844 X	3574	-0-	-270	-0-	3574	3		Y	-0-	61											
06		3720 X	3591	-0-	-129	-0-	3591	3		Y	-0-	61											
07		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3		Y	-0-	61											
08		3844 X	3314	-0-	-530	-0-	3314	3		Y	-0-	60											
09		3720 X	2672	-0-	-1048	-0-	2672	3		Y	-0-	60											
10		3875 X	2881	-0-	-994	-0-	2881	3		Y	-0-	60											
11		3750 X	2733	-0-	-1017	-0-	2730	3	3 9	Y	3	61											
12		3875 X	3070	-0-	-805	-0-	3069	3	1 9	Y	1	61											
TOTAL GAS PROD:											39,989	TOTAL CONDENSATE PROD:											4

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278																							
01		8215 X	7997	-0-	-218	-0-	7997	3		Y	-0-	1											
02		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3		Y	-0-	1											
03		8277 X	7991	-0-	-286	-0-	7991	3		Y	-0-	1											
04		8010 X	7749	-0-	-261	-0-	7749	3		Y	-0-	1											
05		7998 X	7953	-0-	-45	-0-	7953	3		Y	-0-	1											
06		7740 X	7170	-0-	-570	-0-	7170	3		Y	-0-	1											
07		7998 X	7860	-0-	-138	-0-	7860	3		Y	-0-	1											
08		7719 X	7529	-0-	-190	-0-	7529	3		Y	-0-	1											
09		7470 X	7163	-0-	-307	-0-	7163	3		Y	-0-	1											
10		7719 X	7675	-0-	-44	-0-	7674	3	1 9	Y	1	1											
11		7470 X	7280	-0-	-190	-0-	7274	3	6 9	Y	5	1											
12		7719 X	7527	-0-	-192	-0-	7524	3	3 9	Y	3	1											
TOTAL GAS PROD:											90,702	TOTAL CONDENSATE PROD:											9

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		4123 X	4116	-0-	-7	-0-	4116	3		N	-0-	1
02		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3		N	-0-	1
03		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3		N	-0-	1
04		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3		N	-0-	1
05		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3		N	-0-	1
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3		N	-0-	1
07		3844 X	3744	-0-	-100	-0-	3744	3		N	-0-	1
08		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3		N	-0-	-0-
09		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3		N	-0-	-0-
10		3906 X	3783	-0-	-123	-0-	3783	3		N	-0-	-0-
11		3780 X	3699	-0-	-81	-0-	3696	3	3 9	N	3	1
12		3906 X	3781	-0-	-125	-0-	3780	3	1 9	N	1	1
TOTAL GAS PROD:			46,625				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956												
01		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3		Y	-0-	1
02		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3		Y	-0-	1
03		3658 X	3219	-0-	-439	-0-	3219	3		Y	-0-	1
04		3540 X	1734	-0-	-1806	-0-	1734	3		Y	-0-	1
05		3658 X	2769	-0-	-889	-0-	2769	3		Y	-0-	1
06		3540 X	2938	-0-	-602	-0-	2938	3		Y	-0-	1
07		3658 X	2938	-0-	-720	-0-	2938	3		Y	-0-	1
08		3224 X	2597	-0-	-627	-0-	2597	3		Y	-0-	-0-
09		2940 X	2132	-0-	-808	-0-	2132	3		Y	-0-	-0-
10		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3		Y	-0-	-0-
11		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3566	3	3 9	Y	3	1
12		2945 X	2895	-0-	-50	-0-	2894	3	1 9	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:			37,457				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388												
01		5487 X	5273	-0-	-214	-0-	5273	3		Y	-0-	1
02		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3		Y	-0-	1
03		5270 X	5243	-0-	-27	-0-	5243	3		Y	-0-	1
04		5100 X	4985	-0-	-115	-0-	4985	3		Y	-0-	1
05		5270 X	4581	-0-	-689	-0-	4581	3		Y	-0-	1
06		5100 X	4928	-0-	-172	-0-	4928	3		Y	-0-	1
07		5239 X	4957	-0-	-282	-0-	4957	3		Y	-0-	1
08		5084 X	4967	-0-	-117	-0-	4967	3		Y	-0-	-0-
09		4920 X	4838	-0-	-82	-0-	4838	3		Y	-0-	-0-
10		5084 X	5022	-0-	-62	-0-	5022	3		Y	-0-	-0-
11		4920 X	4684	-0-	-236	-0-	4680	3	4 9	Y	4	1
12		4991 X	4721	-0-	-270	-0-	4719	3	2 9	Y	2	1
TOTAL GAS PROD:			59,016				TOTAL CONDENSATE PROD:			6		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7730 X	7656	-0-	-74	-0-	-0-	7656	3		Y	-0-	1
02		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	-0-	7033	3		Y	-0-	1
03		7502 X	7447	-0-	-55	-0-	-0-	7447	3		Y	-0-	1
04		7260 X	7245	-0-	-15	-0-	-0-	7245	3		Y	-0-	1
05		7502 X	4931	-0-	-2571	-0-	-0-	4931	3		Y	-0-	1
06		7260 X	5710	-0-	-1550	-0-	-0-	5710	3		Y	-0-	1
07		7502 X	4961	-0-	-2541	-0-	-0-	4961	3		Y	-0-	1
08		7161 X	3502	-0-	-3659	-0-	-0-	3502	3		Y	-0-	1
09		6930 X	5	-0-	-6925	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	1
10		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	-0-	8629	3	1	9	1	1
11		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	-0-	7541	3	6	9	4	1
*12		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	-0-	7138	3	3	9	3	1
TOTAL GAS PROD:			71,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090													
01		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	-0-	7393	3		Y	-0-	1
02		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	-0-	6551	3		Y	-0-	1
03		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	-0-	6388	3		Y	-0-	1
04		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	-0-	6182	3		Y	-0-	1
05		6324 X	6056	-0-	-268	-0-	-0-	6056	3		Y	-0-	1
06		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	-0-	6369	3		Y	-0-	1
07		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	-0-	6677	3		Y	-0-	1
08		6386 X	6041	-0-	-345	-0-	-0-	6041	3		Y	-0-	1
09		6360 X	5887	-0-	-473	-0-	-0-	5887	3		Y	-0-	1
10		6665 X	6148	-0-	-517	-0-	-0-	6148	3		Y	-0-	1
11		6450 X	5873	-0-	-577	-0-	-0-	5869	3	4	9	3	1
12		6665 X	5367	-0-	-1298	-0-	-0-	5365	3	2	9	2	1
TOTAL GAS PROD:			74,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446													
01		4119 X	3912	-0-	-207	-0-	-0-	3912	3		Y	-0-	1
02		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	3695	3		Y	-0-	1
03		3999 X	3923	-0-	-76	-0-	-0-	3923	3		Y	-0-	1
04		3870 X	3775	-0-	-95	-0-	-0-	3775	3		Y	-0-	1
05		3937 X	3866	-0-	-71	-0-	-0-	3866	3		Y	-0-	1
06		3810 X	3685	-0-	-125	-0-	-0-	3685	3		Y	-0-	1
07		3937 X	3846	-0-	-91	-0-	-0-	3846	3		Y	-0-	1
08		3782 X	3762	-0-	-20	-0-	-0-	3762	3		Y	-0-	1
09		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	-0-	3662	3		Y	-0-	1
10		3782 X	3613	-0-	-169	-0-	-0-	3613	3		Y	-0-	1
11		3660 X	3467	-0-	-193	-0-	-0-	3464	3	3	9	2	1
12		3782 X	3401	-0-	-381	-0-	-0-	3400	3	1	9	1	1
TOTAL GAS PROD:			44,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	4032	-0-	-29	-0-		4032 3		Y	-0-			1
02		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		3694 3		Y	-0-			1
03		3999 X	2730	-0-	-1269	-0-		2730 3		Y	-0-			1
04		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		3985 3		Y	-0-			1
05		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-		4039 3		Y	-0-			1
06		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-		3927 3		Y	-0-			1
07		4123 X	3964	-0-	-159	-0-		3964 3		Y	-0-			1
08		3875 X	3630	-0-	-245	-0-		3630 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3750 X	3199	-0-	-551	-0-		3199 3		Y	-0-			-0-
10		3875 X	3325	-0-	-550	-0-		3325 3		Y	-0-			-0-
11		3750 X	2585	-0-	-1165	-0-		2583 3	2 9	Y	2	1 1		1
12		3875 X	3588	-0-	-287	-0-		3587 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:				42,698				TOTAL CONDENSATE PROD:						3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460														
01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		3073 3		Y	-0-			1
02		2900 N	2918	-0-	18	-0-	18	2918 3		Y	-0-			1
03		3051 N	3033	-0-	-18	-0-		3033 3		Y	-0-			1
04		2910 N	2833	-0-	-77	-0-		2833 3		Y	-0-			1
05		3007 X	2752	-0-	-255	-0-		2752 3		Y	-0-			1
06		2910 X	2826	-0-	-84	-0-		2826 3		Y	-0-			1
07		3007 X	2975	-0-	-32	-0-		2975 3		Y	-0-			1
08		3038 X	2843	-0-	-195	-0-		2843 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-		2832 3		Y	-0-			-0-
10		2976 X	2862	-0-	-114	-0-		2862 3		Y	-0-			-0-
11		2880 X	2666	-0-	-214	-0-		2663 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		2976 X	2701	-0-	-275	-0-		2700 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:				34,314				TOTAL CONDENSATE PROD:						4

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670														
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		51		N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		51		N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		51		N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		51		N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		51		N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		51		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		51		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		51		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		51		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		51		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		51		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		51		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	3523	3			1
02		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	-0-	3173	3			1
03		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	3420	3			1
04		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	3062	3			1
05		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	3			1
06		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	3			1
07		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	3			1
08		2759 X	2731	-0-	-28	-0-	-0-	2731	3		1 5	-0-
09		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-	3222	3			-0-
10		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	-0-	3224	3			-0-
11		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	3058	3	3 9		1
*12		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	2864	3	1 9	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			36,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242												
01		6808 X	6771	-0-	-37	-0-	-0-	6771	3			1
02		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	-0-	5994	3			1
03		6448 X	6128	-0-	-320	-0-	-0-	6128	3			1
04		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	-0-	7042	3			1
05		6448 X	5791	-0-	-657	-0-	-0-	5791	3			1
06		6240 X	5809	-0-	-431	-0-	-0-	5809	3			1
07		6448 X	6255	-0-	-193	-0-	-0-	6255	3			1
08		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	-0-	6218	3		1 5	-0-
09		5460 X	5426	-0-	-34	-0-	-0-	5426	3			-0-
10		5642 X	3626	-0-	-2016	-0-	-0-	3626	3			-0-
11		5460 X	2339	-0-	-3121	-0-	-0-	2337	3	2 9	1 1	1
12		5642 X	2977	-0-	-2665	-0-	-0-	2976	3	1 9	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			64,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163												
01		3131 X	2608	-0-	-523	-0-	-0-	2608	3			49
02		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	3			49
03		3007 X	2470	-0-	-537	-0-	-0-	2470	3			49
04		2910 X	2304	-0-	-606	-0-	-0-	2304	3			49
05		2883 X	2320	-0-	-563	-0-	-0-	2320	3			49
06		2400 N	2366	-0-	-34	-0-	-0-	2366	3			49
07		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	3			49
08		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	3		1 5	48
09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	3			48
10		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	2399	3			48
11		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	3	2 9	1 1	49
12		2201 N	2107	-0-	-94	-0-	-0-	2107	3			49
TOTAL GAS PROD:			28,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2480 X	1923	-0-	-557	-0-	1923	3	Y	-0-			1
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	Y	-0-			1
03		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	Y	-0-			1
04		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	Y	-0-			1
05		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3	Y	-0-			1
06		2310 N	1477	-0-	-833	-0-	1477	3	Y	-0-			1
07		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3	Y	-0-			1
08		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	Y	-0-	1 5		-0-
09		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	Y	-0-			-0-
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3	Y	-0-			-0-
11		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	3	Y	2	1 1		1
*12		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116													
01		4154 X	4041	-0-	-113	-0-	4041	3	N	-0-			1
02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3	N	-0-			1
03		4247 X	3549	-0-	-698	-0-	3549	3	N	-0-			1
04		4110 X	3317	-0-	-793	-0-	3317	3	N	-0-			1
05		4030 X	3622	-0-	-408	-0-	3622	3	N	-0-			1
06		3900 X	3896	-0-	-4	-0-	3896	3	N	-0-			1
07		3906 X	3734	-0-	-172	-0-	3734	3	N	-0-			1
08		3627 X	3106	-0-	-521	-0-	3106	3	N	-0-	1 5		-0-
09		3900 X	3062	-0-	-838	-0-	3062	3	N	-0-			-0-
10		4030 X	3216	-0-	-814	-0-	3216	3	N	-0-			-0-
11		3900 X	2982	-0-	-918	-0-	2979	3	N	3	2 1		1
12		3720 X	3097	-0-	-623	-0-	3096	3	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			41,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039													
01		4247 X	3962	-0-	-285	-0-	3962	3	Y	-0-			1
02		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3	Y	-0-			1
03		3968 X	3965	-0-	-3	-0-	3965	3	Y	-0-			1
04		3840 X	3551	-0-	-289	-0-	3551	3	Y	-0-			1
05		3968 X	3883	-0-	-85	-0-	3883	3	Y	-0-			1
06		3840 X	3550	-0-	-290	-0-	3550	3	Y	-0-			1
07		3968 X	3629	-0-	-339	-0-	3629	3	Y	-0-			1
08		3782 X	3670	-0-	-112	-0-	3670	3	Y	-0-	1 5		-0-
09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3	Y	-0-			-0-
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3	Y	-0-			-0-
11		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3679	3	Y	3	2 1		1
*12		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3782	3	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			45,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		4123 X	3938	-0-	-185	-0-		3938	3		Y	-0-				1	
02		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-		3643	3		Y	-0-				1	
03		4030 X	3771	-0-	-259	-0-		3771	3		Y	-0-				1	
04		3900 X	3657	-0-	-243	-0-		3657	3		Y	-0-				1	
05		3937 X	3585	-0-	-352	-0-		3585	3		Y	-0-				1	
06		3810 X	3491	-0-	-319	-0-		3491	3		Y	-0-				1	
07		3906 X	3543	-0-	-363	-0-		3543	3		Y	-0-				1	
08		3689 X	3314	-0-	-375	-0-		3314	3		Y	-0-	1	5		-0-	
09		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		3723	3		Y	-0-				-0-	
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-		3609	3		Y	-0-				-0-	
11		3480 X	3180	-0-	-300	-0-		3177	3	3	9	Y	3	2	1	1	
12		3689 X	3471	-0-	-218	-0-		3470	3	1	9	Y	1	1	1	1	
TOTAL GAS PROD:				42,925				TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042																	
01		5022 X	4342	-0-	-680	-0-		4342	3		Y	-0-				1	
02		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-		4056	3		Y	-0-				1	
03		4402 X	4364	-0-	-38	-0-		4364	3		Y	-0-				1	
04		4260 X	3841	-0-	-419	-0-		3841	3		Y	-0-				1	
05		4340 X	3188	-0-	-1152	-0-		3188	3		Y	-0-				1	
06		4230 X	3794	-0-	-436	-0-		3794	3		Y	-0-				1	
07		4371 X	3850	-0-	-521	-0-		3850	3		Y	-0-				1	
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-		4044	3		Y	-0-	1	5		-0-	
09		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-		4068	3		Y	-0-				-0-	
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-		4044	3		Y	-0-				-0-	
11		3600 X	3594	-0-	-6	-0-		3591	3	3	9	Y	3	2	1	1	
12		3720 X	3579	-0-	-141	-0-		3578	3	1	9	Y	1	1	1	1	
TOTAL GAS PROD:				46,764				TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072																	
01		4030 X	3931	-0-	-99	-0-		3931	3		Y	-0-				1	
02		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-		2708	3		Y	-0-				1	
03		3720 X	3497	-0-	-223	-0-		3497	3		Y	-0-				1	
04		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		3813	3		Y	-0-				1	
05		3720 X	3536	-0-	-184	-0-		3536	3		Y	-0-				1	
06		3600 X	3416	-0-	-184	-0-		3416	3		Y	-0-				1	
07		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-		4214	3		Y	-0-				1	
08		3937 X	3666	-0-	-271	-0-		3666	3		Y	-0-	1	5		-0-	
09		3810 X	3472	-0-	-338	-0-		3472	3		Y	-0-				-0-	
10		4216 X	3646	-0-	-570	-0-		3646	3		Y	-0-				-0-	
11		4080 X	3430	-0-	-650	-0-		3427	3	3	9	Y	3	2	1	1	
12		4216 X	3282	-0-	-934	-0-		3281	3	1	9	Y	1	1	1	1	
TOTAL GAS PROD:				42,611				TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5845 X	5620	-0-	-225	-0-	5620	3			N	-0-			1
02		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-			1
03		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-			1
04		4890 X	4616	-0-	-274	-0-	4616	3			N	-0-			1
05		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-			1
06		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			N	-0-			1
07		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-			1
08		5766 X	5621	-0-	-145	-0-	5621	3			N	-0-	1 5		-0-
09		5580 X	5321	-0-	-259	-0-	5321	3			N	-0-			-0-
10		5766 X	4339	-0-	-1427	-0-	4339	3			N	-0-			-0-
11		5430 X	4887	-0-	-543	-0-	4883	3	4 9		N	4	3 1		1
12		5611 X	5137	-0-	-474	-0-	5135	3	2 9		N	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			62,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219															
01		4341 X	4320	-0-	-21	-0-	4320	3			Y	-0-			1
02		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			Y	-0-			1
03		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	-0-			1
04		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-			1
05		3813 X	1696	-0-	-2117	-0-	1696	3			Y	-0-			1
06		3690 X	3599	-0-	-91	-0-	3599	3			Y	-0-			1
07		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			Y	-0-			1
08		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			Y	-0-			-0-
10		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-			-0-
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4160	3	3 9		Y	3	2 1		1
*12		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4203	3	2 9		Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			45,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3782 X	3721	-0-	-61	-0-	-0-	3721 3		Y	-0-			1
02		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	-0-	3656 3		Y	-0-			1
03		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	-0-	3865 3		Y	-0-			1
04		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-	3547 3		Y	-0-			1
05		3658 X	3472	-0-	-186	-0-	-0-	3472 3		Y	-0-			1
06		3540 X	3318	-0-	-222	-0-	-0-	3318 3		Y	-0-			1
07		3658 X	3028	-0-	-630	-0-	-0-	3028 3		Y	-0-			1
08		3565 X	872	-0-	-2693	-0-	-0-	872 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3450 X	1622	-0-	-1828	-0-	-0-	1622 3		Y	-0-			-0-
10		3472 X	3076	-0-	-396	-0-	-0-	3076 3		Y	-0-			-0-
11		3330 X	2857	-0-	-473	-0-	-0-	2854 3	3 9	Y	3	2 1		1
*12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	3576 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			36,611					TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091														
01		4898 X	4697	-0-	-201	-0-	-0-	4697 3		Y	-0-			1
02		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	-0-	4427 3		Y	-0-			1
03		4650 X	4329	-0-	-321	-0-	-0-	4329 3		Y	-0-			1
04		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	-0-	4596 3		Y	-0-			1
05		4650 X	4561	-0-	-89	-0-	-0-	4561 3		Y	-0-			1
06		4500 X	4077	-0-	-423	-0-	-0-	4077 3		Y	-0-			1
07		4650 X	4440	-0-	-210	-0-	-0-	4440 3		Y	-0-			1
08		4588 X	4081	-0-	-507	-0-	-0-	4081 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		4440 X	4008	-0-	-432	-0-	-0-	4008 3		Y	-0-			-0-
10		4557 X	4167	-0-	-390	-0-	-0-	4167 3		Y	-0-			-0-
11		4290 X	4055	-0-	-235	-0-	-0-	4052 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		4433 X	3887	-0-	-546	-0-	-0-	3886 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			51,325					TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		6262 X	5308	-0-	-954	-0-	5308	3			Y	-0-			1
02		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-			1
03		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			Y	-0-			1
04		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			Y	-0-			1
05		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-			1
06		6000 X	4996	-0-	-1004	-0-	4996	3			Y	-0-			1
07		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			Y	-0-			1
08		6169 X	5821	-0-	-348	-0-	5821	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		5970 X	5429	-0-	-541	-0-	5429	3			Y	-0-			-0-
10		6169 X	5947	-0-	-222	-0-	5947	3			Y	-0-			-0-
11		5970 X	5758	-0-	-212	-0-	5754	3	4 9		Y	4	3 1		1
12		6169 X	2122	-0-	-4047	-0-	2122	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			67,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180															
01		7719 X	7172	-0-	-547	-0-	7172	3			Y	-0-			1
02		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-			1
03		7161 X	6809	-0-	-352	-0-	6809	3			Y	-0-			1
04		6930 X	6154	-0-	-776	-0-	6154	3			Y	-0-			1
05		7161 X	6208	-0-	-953	-0-	6208	3			Y	-0-			1
06		6930 X	4110	-0-	-2820	-0-	4110	3			Y	-0-			1
07		7068 X	5502	-0-	-1566	-0-	5502	3			Y	-0-			1
08		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3			Y	-0-			-0-
10		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			Y	-0-			-0-
11		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5816	3	4 9		Y	4	3 1		1
*12		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6039	3	2 9		Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			73,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171															
01		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-			1
02		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-			1
03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-			1
04		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-			1
05		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-			1
06		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-			1
07		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			Y	-0-			1
08		3255 X	2479	-0-	-776	-0-	2479	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		3300 X	2925	-0-	-375	-0-	2925	3			Y	-0-			-0-
10		3410 X	2916	-0-	-494	-0-	2916	3			Y	-0-			-0-
11		3300 X	2739	-0-	-561	-0-	2736	3	3 9		Y	3	2 1		1
*12		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3764	3	1 9		Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			38,051			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		5438 X	5293	-0-	-145	-0-	5293 3			Y	-0-			1
02		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 3			Y	-0-			1
03		5270 X	4965	-0-	-305	-0-	4965 3			Y	-0-			1
04		5100 X	5013	-0-	-87	-0-	5013 3			Y	-0-			1
05		5270 X	5111	-0-	-159	-0-	5111 3			Y	-0-			1
06		5100 X	4908	-0-	-192	-0-	4908 3			Y	-0-			1
07		5270 X	5062	-0-	-208	-0-	5062 3			Y	-0-			1
08		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 3			Y	-0-	1 5		-0-
09		4830 X	4627	-0-	-203	-0-	4627 3			Y	-0-			-0-
10		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 3			Y	-0-			-0-
11		4830 X	4641	-0-	-189	-0-	4637 3	4 9		Y	4	3 1		1
12		4991 X	4868	-0-	-123	-0-	4866 3	2 9		Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			59,563			TOTAL CONDENSATE PROD:					6			

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294														
01		4709 X	4636	-0-	-73	-0-	4636 3			Y	-0-			1
02		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 3			Y	-0-			1
03		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 3			Y	-0-			1
04		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 3			Y	-0-			1
05		4433 X	4420	-0-	-13	-0-	4420 3			Y	-0-			1
06		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 3			Y	-0-			1
07		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 3			Y	-0-			1
08		4433 X	4185	-0-	-248	-0-	4185 3			Y	-0-	1 5		-0-
09		4290 X	4206	-0-	-84	-0-	4206 3			Y	-0-			-0-
10		4433 X	2883	-0-	-1550	-0-	2883 3			Y	-0-			-0-
11		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4579 3	4 9		Y	4	3 1		1
12		4433 X	4195	-0-	-238	-0-	4193 3	2 9		Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			51,275			TOTAL CONDENSATE PROD:					6			

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445								
BURGHER "C"		WELL #:	19	RRCID ->	195855	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13043 - 13089
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3007 N	2735	-0-	-272	-0-	2735 3				1
02		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3				1
03		2790 N	2707	-0-	-83	-0-	2707 3				1
04		2640 N	2313	-0-	-327	-0-	2313 3				1
05		2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456 3				1
06		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3				1
07		2387 N	2307	-0-	-80	-0-	2307 3				1
08		2449 N	2099	-0-	-350	-0-	2099 3		1 5		-0-
09		2790 N	2271	-0-	-519	-0-	2271 3				-0-
10		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3				-0-
11		2040 N	1756	-0-	-284	-0-	1755 3		1 9		1
12		2356 N	2115	-0-	-241	-0-	2115 3				1
TOTAL GAS PROD:			28,181			TOTAL CONDENSATE PROD:					1

PARKER, J & L "E"		WELL #:	3	RRCID ->	195856	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	12728 - 12911
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4960 X	4781	-0-	-179	-0-	4781 3				1
02		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 3				1
03		4774 X	4684	-0-	-90	-0-	4684 3				1
04		4620 X	4519	-0-	-101	-0-	4519 3				1
05		4774 X	4521	-0-	-253	-0-	4520 3		1 9		-0-
06		4620 X	4465	-0-	-155	-0-	4465 3				1
07		4774 X	4617	-0-	-157	-0-	4617 3				1
08		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 3		1 5		-0-
09		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 3				-0-
10		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 3				-0-
11		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4463 3		4 9		1
12		4464 X	2540	-0-	-1924	-0-	2540 3				1
TOTAL GAS PROD:			52,608			TOTAL CONDENSATE PROD:					5

KNOWLES "A"		WELL #:	1	RRCID ->	195858	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	14374 - 16592
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		9176 X	8399	-0-	-777	-0-	8399 3				1
02		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807 3				1
03		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325 3				1
04		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616 3				1
05		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758 3				1
06		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313 3				1
07		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613 3				1
08		8835 X	8233	-0-	-602	-0-	8233 3		1 5		-0-
09		8550 X	8198	-0-	-352	-0-	8198 3				-0-
10		8773 X	8344	-0-	-429	-0-	8343 3		1 9		-0-
11		8340 X	7243	-0-	-1097	-0-	7237 3		6 9		1
12		8618 X	4791	-0-	-3827	-0-	4789 3		2 9		1
TOTAL GAS PROD:			95,640			TOTAL CONDENSATE PROD:					8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHEN "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1526 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2900 N	2978	-0-	78	78	2977 3	1 9	Y	1			1
03		1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349 3		Y	-0-			1
04		1470 N	1233	-0-	-237	-0-	1233 3		Y	-0-			1
05		1798 X	979	-0-	-819	-0-	979 3		Y	-0-			1
06		1740 X	893	-0-	-847	-0-	893 3		Y	-0-			1
07		1798 X	905	-0-	-893	-0-	905 3		Y	-0-			1
08		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435 3		Y	-0-			-0-
10		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042 3		Y	-0-			-0-
11		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4899 3	4 9	Y	4	3 1		1
*12		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4906 3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			38,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

BURGHEN "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933													
01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		Y	-0-			-0-
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		Y	-0-			-0-
03		1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1293 3		Y	-0-			-0-
04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		Y	-0-			-0-
05		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399 3		Y	-0-			-0-
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		Y	-0-			-0-
07		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413 3		Y	-0-			-0-
08		1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254 3		Y	-0-			-0-
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		Y	-0-			-0-
10		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		Y	-0-			-0-
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1327 3	1 9	Y	1			1
*12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			17,107			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074													
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			1
02		T. A.	116	-0-	116	116	116 3		Y	-0-			1
03		T. A.	93	-0-	93	209	93 3		Y	-0-			1
04		T. A.	68	-0-	68	277	68 3		Y	-0-			1
05		277 X	-0-	-0-	-277	-0-	-0-		Y	-0-			1
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			1
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	1 5		-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
09		180 N	91	-0-	-89	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
10		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,086			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3472 X	3450	-0-	-22	-0-	3450	3			Y	-0-			1
02		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-			1
03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-			1
04		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			Y	-0-			1
05		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-			1
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-			1
07		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			Y	-0-			1
08		3348 X	3243	-0-	-105	-0-	3243	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		3180 X	3011	-0-	-169	-0-	3011	3			Y	-0-			-0-
10		3286 X	3151	-0-	-135	-0-	3151	3			Y	-0-			-0-
11		3180 X	2932	-0-	-248	-0-	2929	3	3 9		Y	3	2 1		1
12		3255 X	2891	-0-	-364	-0-	2890	3	1 9		Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			37,580			TOTAL CONDENSATE PROD:						4			

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164															
01		4337 X	3077	-0-	-1260	-0-	3077	3			Y	-0-			1
02		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-			1
03		4061 X	3011	-0-	-1050	-0-	3011	3			Y	-0-			1
04		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			Y	-0-			1
05		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			Y	-0-			1
06		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-			1
07		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-			1
08		4154 X	3992	-0-	-162	-0-	3992	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		4020 X	3644	-0-	-376	-0-	3644	3			Y	-0-			-0-
10		4154 X	4101	-0-	-53	-0-	4101	3			Y	-0-			-0-
11		4020 X	3381	-0-	-639	-0-	3378	3	3 9		Y	3	2 1		1
12		4154 X	3584	-0-	-570	-0-	3583	3	1 9		Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			44,624			TOTAL CONDENSATE PROD:						4			

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980															
01		5981 X	5752	-0-	-229	-0-	5752	3			Y	-0-			1
02		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			Y	-0-			1
03		5921 X	5485	-0-	-436	-0-	5485	3			Y	-0-			1
04		5730 X	5290	-0-	-440	-0-	5290	3			Y	-0-			1
05		5766 X	5347	-0-	-419	-0-	5347	3			Y	-0-			1
06		5580 X	4881	-0-	-699	-0-	4881	3			Y	-0-			1
07		5673 X	5140	-0-	-533	-0-	5140	3			Y	-0-			1
08		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			Y	-0-			-0-
10		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			Y	-0-			-0-
11		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5261	3	4 9		Y	4	3 1		1
12		5301 X	5252	-0-	-49	-0-	5250	3	2 9		Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			64,110			TOTAL CONDENSATE PROD:						6			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-		2752 3		Y	-0-	1
02		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-		2583 3		Y	-0-	1
03		3038 X	2630	-0-	-408	-0-		2630 3		Y	-0-	1
04		2940 X	2419	-0-	-521	-0-		2419 3		Y	-0-	1
05		2759 X	2398	-0-	-361	-0-		2398 3		Y	-0-	1
06		2670 X	2303	-0-	-367	-0-		2303 3		Y	-0-	1
07		2511 N	2455	-0-	-56	-0-		2455 3		Y	-0-	1
08		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2338 3		Y	-0-	1 5 -0-
09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		2291 3		Y	-0-	-0-
10		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		2277 3		Y	-0-	-0-
11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		2217 3	2 9	Y	2	1 1 -1
*12		2263 N	2207	-0-	-56	-0-		2207 3		Y	-0-	1 1 -0-
TOTAL GAS PROD:			28,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034												
01		4247 X	3974	-0-	-273	-0-		3974 3		Y	-0-	1
02		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-		3944 3		Y	-0-	1
03		4216 X	4088	-0-	-128	-0-		4088 3		Y	-0-	1
04		4080 X	3614	-0-	-466	-0-		3614 3		Y	-0-	1
05		4216 X	3613	-0-	-603	-0-		3613 3		Y	-0-	1
06		4080 X	3474	-0-	-606	-0-		3474 3		Y	-0-	1
07		4216 X	3733	-0-	-483	-0-		3733 3		Y	-0-	1
08		4030 X	3785	-0-	-245	-0-		3785 3		Y	-0-	1 5 -0-
09		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-		3730 3		Y	-0-	-0-
10		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		3813 3		Y	-0-	-0-
11		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		3666 3	3 9	Y	3	2 1 1
12		3844 X	3710	-0-	-134	-0-		3709 3	1 9	Y	1	1 1 1
TOTAL GAS PROD:			45,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144												
01		6061 X	5950	-0-	-111	-0-		5950 3		Y	-0-	1
02		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-		5281 3		Y	-0-	1
03		5797 X	5653	-0-	-144	-0-		5653 3		Y	-0-	1
04		5610 X	5368	-0-	-242	-0-		5368 3		Y	-0-	1
05		5797 X	5596	-0-	-201	-0-		5596 3		Y	-0-	1
06		5610 X	5537	-0-	-73	-0-		5537 3		Y	-0-	1
07		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-		5812 3		Y	-0-	1
08		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-		5535 3		Y	-0-	1 5 -0-
09		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-		5312 3		Y	-0-	-0-
10		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-		5709 3		Y	-0-	-0-
11		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-		5348 3	4 9	Y	4	3 1 1
12		5425 X	5421	-0-	-4	-0-		5419 3	2 9	Y	2	2 1 1
TOTAL GAS PROD:			66,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		6572 X	6429	-0-	-143	-0-		6429 3		Y	-0-	1
02		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-		5902 3		Y	-0-	1
03		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-		6346 3		Y	-0-	1
04		6090 X	5742	-0-	-348	-0-		5742 3		Y	-0-	1
05		6293 X	6160	-0-	-133	-0-		6160 3		Y	-0-	1
06		6090 X	5518	-0-	-572	-0-		5518 3		Y	-0-	1
07		6293 X	6134	-0-	-159	-0-		6134 3		Y	-0-	1
08		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-		5949 3		Y	-0-	1
09		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-		5986 3		Y	-0-	1
10		5890 X	5453	-0-	-437	-0-		5453 3		Y	-0-	1
11		5700 X	5235	-0-	-465	-0-		5231 3	4 9	Y	4	1
12		5890 X	5759	-0-	-131	-0-		5757 3	2 9	Y	2	1
TOTAL GAS PROD:			70,613			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162												
01		2604 X	2474	-0-	-130	-0-		2474 3		Y	-0-	1
02		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		2431 3		Y	-0-	1
03		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-		2867 3		Y	-0-	1
04		2400 N	2382	-0-	-18	-0-		2382 3		Y	-0-	1
05		2604 N	2294	-0-	-310	-0-		2294 3		Y	-0-	1
06		2760 N	2516	-0-	-244	-0-		2516 3		Y	-0-	1
07		2449 N	2348	-0-	-101	-0-		2348 3		Y	-0-	1
08		2294 N	2175	-0-	-119	-0-		2175 3		Y	-0-	1
09		2490 N	2236	-0-	-254	-0-		2236 3		Y	-0-	1
10		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-		2517 3		Y	-0-	1
11		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		2276 3	2 9	Y	2	1
*12		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		2444 3		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			28,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436												
01		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-		8726 3		Y	-0-	1
02		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-		7894 3		Y	-0-	1
03		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-		8151 3		Y	-0-	1
04		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-		7878 3		Y	-0-	1
05		8122 X	7720	-0-	-402	-0-		7720 3		Y	-0-	1
06		7860 X	7724	-0-	-136	-0-		7724 3		Y	-0-	1
07		8122 X	7873	-0-	-249	-0-		7873 3		Y	-0-	1
08		7967 X	7788	-0-	-179	-0-		7788 3		Y	-0-	1
09		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-		7799 3		Y	-0-	1
10		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-		8221 3	1 9	Y	1	1
11		7710 X	6766	-0-	-944	-0-		6760 3	6 9	Y	5	1
12		7967 X	7687	-0-	-280	-0-		7684 3	3 9	Y	3	1
TOTAL GAS PROD:			94,228			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "D"		WELL #:		17	RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 13258	PERF.12958 - 13030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5301 X	5019	-0-	-282	-0-	5019 3	Y	-0-			1
02		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 3	Y	-0-			1
03		5301 X	5010	-0-	-291	-0-	5010 3	Y	-0-			1
04		5130 X	4836	-0-	-294	-0-	4836 3	Y	-0-			1
05		5270 X	5067	-0-	-203	-0-	5067 3	Y	-0-			1
06		5100 X	4918	-0-	-182	-0-	4918 3	Y	-0-			1
07		5270 X	4477	-0-	-793	-0-	4477 3	Y	-0-			1
08		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 3	Y	-0-			-0-
10		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139 3	Y	-0-			-0-
11		4860 X	4840	-0-	-20	-0-	4836 3	Y	4	3 1		1
12		5022 X	4785	-0-	-237	-0-	4783 3	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:		58,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

BURGHER "D"		WELL #:		19	RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310	PERF.13040 - 13045		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2770 X	2572	-0-	-198	-0-	2572 3	Y	-0-			1
02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3	Y	-0-			1
03		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3	Y	-0-			1
04		2460 N	2455	-0-	-5	-0-	2455 3	Y	-0-			1
05		2542 N	2127	-0-	-415	-0-	2127 3	Y	-0-			1
06		2460 N	1649	-0-	-811	-0-	1649 3	Y	-0-			1
07		2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484 3	Y	-0-			1
08		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3	Y	-0-			-0-
10		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3	Y	-0-			-0-
11		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2313 3	Y	2	1 1		1
*12		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		27,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

BURGHER "D"		WELL #:		23	RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13435	PERF.13120 - 13235		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3	Y	-0-			1
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3	Y	-0-			1
03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3	Y	-0-			1
04		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3	Y	-0-			1
05		2263 N	2147	-0-	-116	-0-	2147 3	Y	-0-			1
06		2130 N	1721	-0-	-409	-0-	1721 3	Y	-0-			1
07		2263 N	1387	-0-	-876	-0-	1387 3	Y	-0-			1
08		1984 N	1659	-0-	-325	-0-	1659 3	Y	-0-	1 5		-0-
09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	Y	-0-			-0-
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	Y	-0-			-0-
11		1620 N	1356	-0-	-264	-0-	1355 3	Y	1			1
*12		1798 N	382	-0-	-1416	-0-	382 3	Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5467 X	5330	-0-	-137	-0-	5330 3			N	-0-			1
02		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 3			N	-0-			1
03		5239 X	5238	-0-	-1	-0-	5238 3			N	-0-			1
04		5070 X	5008	-0-	-62	-0-	5008 3			N	-0-			1
05		5239 X	5149	-0-	-90	-0-	5149 3			N	-0-			1
06		5070 X	4964	-0-	-106	-0-	4964 3			N	-0-			1
07		5239 X	5136	-0-	-103	-0-	5136 3			N	-0-			1
08		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 3			N	-0-	1 5		-0-
09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 3			N	-0-			-0-
10		4991 X	4917	-0-	-74	-0-	4917 3			N	-0-			-0-
11		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4840 3	4 9		N	4	3 1		1
12		4991 X	4677	-0-	-314	-0-	4675 3	2 9		N	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:				60,148		TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992														
01		10323 X	8736	-0-	-1587	-0-	8736 3			Y	-0-			59
02		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694 3			Y	-0-			59
03		9982 X	7755	-0-	-2227	-0-	7755 3			Y	-0-			59
04		9660 X	7535	-0-	-2125	-0-	7535 3			Y	-0-			59
05		8742 X	7080	-0-	-1662	-0-	7080 3			Y	-0-			59
06		8460 X	7351	-0-	-1109	-0-	7351 3			Y	-0-			59
07		8215 X	7333	-0-	-882	-0-	7333 3			Y	-0-			59
08		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544 3			Y	-0-	1 5		58
09		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954 3			Y	-0-			58
10		6913 X	6849	-0-	-64	-0-	6849 3			Y	-0-			58
11		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7445 3	6 9		Y	5	4 1		59
*12		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7719 3	3 9		Y	3	3 1		59
TOTAL GAS PROD:				90,004		TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035														
01		4721 X	4467	-0-	-254	-0-	4467 3			Y	-0-			1
02		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 3			Y	-0-			1
03		4433 X	4387	-0-	-46	-0-	4387 3			Y	-0-			1
04		4290 X	4260	-0-	-30	-0-	4260 3			Y	-0-			1
05		4433 X	4354	-0-	-79	-0-	4354 3			Y	-0-			1
06		4290 X	4154	-0-	-136	-0-	4154 3			Y	-0-			1
07		4402 X	4339	-0-	-63	-0-	4339 3			Y	-0-			1
08		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 3			Y	-0-	1 5		-0-
09		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 3			Y	-0-			-0-
10		4154 X	4020	-0-	-134	-0-	4020 3			Y	-0-			-0-
11		4020 X	3987	-0-	-33	-0-	3984 3	3 9		Y	3	2 1		1
12		4154 X	4053	-0-	-101	-0-	4051 3	2 9		Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:				50,435		TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3		Y	-0-			1
02		2900 N	2940	-0-	40	40	2940 3		Y	-0-			1
03		3100 N	3301	-0-	201	241	3301 3		Y	-0-			1
04		3525 X	3284	-0-	-241	-0-	3284 3		Y	-0-			1
05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 3		Y	-0-			1
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3		Y	-0-			1
07		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 3		Y	-0-			1
08		3131 X	2977	-0-	-154	-0-	2977 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3030 X	2942	-0-	-88	-0-	2942 3		Y	-0-			-0-
10		3131 X	2974	-0-	-157	-0-	2974 3		Y	-0-			-0-
11		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3031 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		3131 X	2618	-0-	-513	-0-	2618 3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 36,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

01		2516 X	54	-0-	-2462	-0-	54 3		Y	-0-			1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-			1
04		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 3		Y	-0-			1
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			1
06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			1
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	1 5		-0-
08		1023 X	20	-0-	-1003	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-			-0-
10		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			-0-
11		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6033 3	4 9	Y	4	3 1		1
*12		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8579 3	3 9	Y	3	3 1		1

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

01		5208 X	5027	-0-	-181	-0-	5027 3		Y	-0-			18
02		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 3		Y	-0-			18
03		5239 X	5103	-0-	-136	-0-	5103 3		Y	-0-			18
04		5070 X	4153	-0-	-917	-0-	4153 3		Y	-0-			18
05		5053 X	1023	-0-	-4030	-0-	1023 3		Y	-0-			18
06		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 3		Y	-0-			18
07		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 3		Y	-0-			18
08		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485 3		Y	-0-	1 5		17
09		5430 X	5263	-0-	-167	-0-	5263 3		Y	-0-			17
10		5611 X	5556	-0-	-55	-0-	5556 3		Y	-0-			17
11		5430 X	5301	-0-	-129	-0-	5297 3	4 9	Y	4	3 1		18
12		5487 X	5244	-0-	-243	-0-	5242 3	2 9	Y	2	2 1		18

TOTAL GAS PROD: 57,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
BURGHER "A"																	
WELL #: 15										RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13194 - 13458	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		3286 X	1116	-0-	-2170	-0-	1116 3		Y	-0-			1				
02		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	10157 3		Y	-0-			1				
03		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752 3		Y	-0-			1				
04		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395 3		Y	-0-			1				
05		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859 3		Y	-0-			1				
06		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368 3		Y	-0-			1				
07		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 3		Y	-0-			1				
08		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831 3		Y	-0-	1 5		-0-				
09		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 3		Y	-0-			-0-				
10		4805 X	4470	-0-	-335	-0-	4470 3		Y	-0-			-0-				
11		4650 X	4526	-0-	-124	-0-	4522 3	4 9	Y	4	3 1		1				
12		4805 X	4544	-0-	-261	-0-	4542 3	2 9	Y	2	2 1		1				
TOTAL GAS PROD:			65,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

BURGHER "C"										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 21										RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13072 - 13255	
01		6789 X	6245	-0-	-544	-0-	6245 3		Y	-0-			1				
02		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152 3		Y	-0-			1				
03		6603 X	6492	-0-	-111	-0-	6492 3		Y	-0-			1				
04		6390 X	6106	-0-	-284	-0-	6106 3		Y	-0-			1				
05		6572 X	5864	-0-	-708	-0-	5864 3		Y	-0-			1				
06		6360 X	5871	-0-	-489	-0-	5871 3		Y	-0-			1				
07		6572 X	5920	-0-	-652	-0-	5920 3		Y	-0-			1				
08		6107 X	4967	-0-	-1140	-0-	4967 3		Y	-0-	1 5		-0-				
09		5910 X	5557	-0-	-353	-0-	5557 3		Y	-0-			-0-				
10		6076 X	5849	-0-	-227	-0-	5849 3		Y	-0-			-0-				
11		5880 X	5177	-0-	-703	-0-	5173 3	4 9	Y	4	3 1		1				
*12		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6879 3	3 9	Y	3	3 1		1				
TOTAL GAS PROD:			71,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

IVY, BETTY JEAN										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 14										RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12840 - 12942	
01		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646 3		Y	-0-			19				
02		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 3		Y	-0-			19				
03		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 3		Y	-0-			19				
04		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809 3		Y	-0-			19				
05		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 3		Y	-0-			19				
06		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 3		Y	-0-			19				
07		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 3		Y	-0-			19				
08		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 3		Y	-0-	1 5		18				
09		4830 X	4254	-0-	-576	-0-	4254 3		Y	-0-			18				
10		4991 X	4464	-0-	-527	-0-	4464 3		Y	-0-			18				
11		4830 X	4176	-0-	-654	-0-	4173 3	3 9	Y	3	2 1		19				
12		4991 X	3185	-0-	-1806	-0-	3184 3	1 9	Y	1	1 1		19				
TOTAL GAS PROD:			59,380			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		6386 X	6232	-0-	-154	-0-	-0-	6232	3		Y	-0-			16
02		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	-0-	5901	3		Y	-0-			16
03		6200 X	6141	-0-	-59	-0-	-0-	6141	3		Y	-0-			16
04		6000 X	5890	-0-	-110	-0-	-0-	5890	3		Y	-0-			16
05		6200 X	6000	-0-	-200	-0-	-0-	6000	3		Y	-0-			16
06		6000 X	5904	-0-	-96	-0-	-0-	5904	3		Y	-0-			16
07		6200 X	6098	-0-	-102	-0-	-0-	6098	3		Y	-0-			16
08		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	-0-	6001	3		Y	-0-	1 5		15
09		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	-0-	5750	3		Y	-0-			15
10		5921 X	5887	-0-	-34	-0-	-0-	5887	3		Y	-0-			15
11		5730 X	5573	-0-	-157	-0-	-0-	5569	3	4 9	Y	4	3 1		16
12		5921 X	5753	-0-	-168	-0-	-0-	5751	3	2 9	Y	2	2 1		16
TOTAL GAS PROD:				71,130				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233															
01		2077 X	2021	-0-	-56	-0-	-0-	2021	3		Y	-0-			1
02		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	3		Y	-0-			1
03		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	3		Y	-0-			1
04		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	3		Y	-0-			1
05		2015 X	1962	-0-	-53	-0-	-0-	1962	3		Y	-0-			1
06		2250 N	1608	-0-	-642	-0-	-0-	1608	3		Y	-0-			1
07		2325 N	1078	-0-	-1247	-0-	-0-	1078	3		Y	-0-			1
08		1457 N	806	-0-	-651	-0-	-0-	806	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1410 N	892	-0-	-518	-0-	-0-	892	3		Y	-0-			-0-
10		1085 N	830	-0-	-255	-0-	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
11		780 N	287	-0-	-493	-0-	-0-	286	3	1 9	Y	1			1
*12		930 N	274	-0-	-656	-0-	-0-	274	3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:				16,597				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012															
01		4278 X	3834	-0-	-444	-0-	-0-	3834	3		Y	-0-			68
02		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	-0-	3557	3		Y	-0-			68
03		3999 X	3708	-0-	-291	-0-	-0-	3708	3		Y	-0-			68
04		3870 X	3632	-0-	-238	-0-	-0-	3632	3		Y	-0-			68
05		3844 X	3639	-0-	-205	-0-	-0-	3639	3		Y	-0-			68
06		3720 X	3456	-0-	-264	-0-	-0-	3456	3		Y	-0-			68
07		3813 X	3581	-0-	-232	-0-	-0-	3581	3		Y	-0-			68
08		3751 X	3600	-0-	-151	-0-	-0-	3600	3		Y	-0-	1 5		67
09		3630 X	3459	-0-	-171	-0-	-0-	3459	3		Y	-0-			67
10		3627 X	3491	-0-	-136	-0-	-0-	3491	3		Y	-0-			67
11		3480 X	3393	-0-	-87	-0-	-0-	3390	3	3 9	Y	3	2 1		68
12		3596 X	3433	-0-	-163	-0-	-0-	3432	3	1 9	Y	1	1 1		68
TOTAL GAS PROD:				42,783				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		1850 3		Y	-0-			1
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1699 3		Y	-0-			1
03		1798 N	1741	-0-	-57	-0-		1741 3		Y	-0-			1
04		1800 N	1772	-0-	-28	-0-		1772 3		Y	-0-			1
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2025 3		Y	-0-			1
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1856 3		Y	-0-			1
07		1829 N	1682	-0-	-147	-0-		1682 3		Y	-0-			1
08		2015 N	1783	-0-	-232	-0-		1783 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1860 N	1700	-0-	-160	-0-		1700 3		Y	-0-			-0-
10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		1719 3		Y	-0-			-0-
11		1740 N	1664	-0-	-76	-0-		1663 3	1 9	Y	1			1
12		1767 N	1658	-0-	-109	-0-		1658 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		21,149				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142														
01		4278 X	3965	-0-	-313	-0-		3965 3		Y	-0-			24
02		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-		3274 3		Y	-0-			24
03		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-		4797 3		Y	-0-			24
04		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-		4151 3		Y	-0-			24
05		3968 X	3959	-0-	-9	-0-		3959 3		Y	-0-			24
06		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-		4158 3		Y	-0-			24
07		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-		4202 3		Y	-0-			24
08		4278 X	3544	-0-	-734	-0-		3544 3		Y	-0-	1 5		23
09		4140 X	3541	-0-	-599	-0-		3541 3		Y	-0-			23
10		4278 X	3780	-0-	-498	-0-		3780 3		Y	-0-			23
11		4140 X	3512	-0-	-628	-0-		3509 3	3 9	Y	3	2 1		24
12		4216 X	3773	-0-	-443	-0-		3772 3	1 9	Y	1	1 1		24
TOTAL GAS PROD:		46,656				TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960														
01		3100 X	2288	-0-	-812	-0-		2288 3		Y	-0-			1
02		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-		1633 3		Y	-0-			1
03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-		3187 3		Y	-0-			1
04		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		2473 3		Y	-0-			1
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		2145 3		Y	-0-			1
06		2760 X	2156	-0-	-604	-0-		2156 3		Y	-0-			1
07		2852 X	2064	-0-	-788	-0-		2064 3		Y	-0-			1
08		2480 X	2415	-0-	-65	-0-		2415 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2400 X	2267	-0-	-133	-0-		2267 3		Y	-0-			-0-
10		2232 X	1999	-0-	-233	-0-		1999 3		Y	-0-			-0-
11		2340 X	1248	-0-	-1092	-0-		1247 3	1 9	Y	1			1
12		2356 N	1387	-0-	-969	-0-		1387 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		25,262				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		6913 X	5612	-0-	-1301	-0-	5612 3		Y	-0-			1
02		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 3		Y	-0-			1
03		5642 X	5520	-0-	-122	-0-	5520 3		Y	-0-			1
04		5460 X	5083	-0-	-377	-0-	5083 3		Y	-0-			1
05		5611 X	4904	-0-	-707	-0-	4904 3		Y	-0-			1
06		5430 X	4929	-0-	-501	-0-	4929 3		Y	-0-			1
07		5518 X	4615	-0-	-903	-0-	4615 3		Y	-0-			1
08		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047 3		Y	-0-			-0-
10		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 3		Y	-0-			-0-
11		4650 X	3931	-0-	-719	-0-	3928 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		4805 X	3646	-0-	-1159	-0-	3645 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			59,385				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116													
01		5456 X	5291	-0-	-165	-0-	5291 3		Y	-0-			1
02		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 3		Y	-0-			1
03		5456 X	5307	-0-	-149	-0-	5307 3		Y	-0-			1
04		5280 X	5043	-0-	-237	-0-	5043 3		Y	-0-			1
05		5301 X	5053	-0-	-248	-0-	5053 3		Y	-0-			1
06		5130 X	4952	-0-	-178	-0-	4952 3		Y	-0-			1
07		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 3		Y	-0-			1
08		5208 X	4854	-0-	-354	-0-	4854 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		5040 X	4735	-0-	-305	-0-	4735 3		Y	-0-			-0-
10		5208 X	4599	-0-	-609	-0-	4599 3		Y	-0-			-0-
11		5040 X	4540	-0-	-500	-0-	4536 3	4 9	Y	4	3 1		1
12		5208 X	4643	-0-	-565	-0-	4641 3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			58,579				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140													
01		4949 X	4835	-0-	-114	-0-	4835 3		Y	-0-			-0-
02		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 3		Y	-0-			-0-
03		4805 X	4348	-0-	-457	-0-	4348 3		Y	-0-			-0-
04		4650 X	4409	-0-	-241	-0-	4409 3		Y	-0-			-0-
05		4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570 3		Y	-0-			-0-
06		4650 X	4395	-0-	-255	-0-	4395 3		Y	-0-			-0-
07		4774 X	4584	-0-	-190	-0-	4584 3		Y	-0-			-0-
08		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 3		Y	-0-			-0-
09		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 3		Y	-0-			-0-
10		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440 3		Y	-0-			-0-
11		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4246 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		4309 X	4254	-0-	-55	-0-	4252 3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			53,455				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		10784 X	8161	-0-	-2623	-0-	8161 3		N	-0-		1
02		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115 3		N	-0-		1
03		9920 X	7715	-0-	-2205	-0-	7715 3		N	-0-		1
04		9600 X	7788	-0-	-1812	-0-	7788 3		N	-0-	1 5	-0-
05		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8686 3	1 9	N	1		1
06		8400 X	6516	-0-	-1884	-0-	6516 3		N	-0-		1
07		8680 X	5181	-0-	-3499	-0-	5181 3		N	-0-		1
08		11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	11350 3		N	-0-	1 5	-0-
09		10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	10635 3		N	-0-		-0-
10		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	10588 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		10980 X	9914	-0-	-1066	-0-	9906 3	8 9	N	7	6 1	1
12		11346 X	9838	-0-	-1508	-0-	9834 3	4 9	N	4	4 1	1
TOTAL GAS PROD:		104,489				TOTAL CONDENSATE PROD:				13		

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154												
01		7998 X	7111	-0-	-887	-0-	7111 3		Y	-0-		1
02		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 3		Y	-0-		1
03		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960 3		Y	-0-		1
04		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304 3		Y	-0-		1
05		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141 3		Y	-0-		1
06		7680 X	7667	-0-	-13	-0-	7667 3		Y	-0-		1
07		7936 X	7740	-0-	-196	-0-	7740 3		Y	-0-		1
08		7843 X	7626	-0-	-217	-0-	7626 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		7590 X	7210	-0-	-380	-0-	7210 3		Y	-0-		-0-
10		7843 X	7221	-0-	-622	-0-	7220 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		7590 X	6777	-0-	-813	-0-	6771 3	6 9	Y	5	4 1	1
12		7750 X	7438	-0-	-312	-0-	7435 3	3 9	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		89,659				TOTAL CONDENSATE PROD:				9		

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952												
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		Y	-0-		1
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		Y	-0-		1
03		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264 3		Y	-0-		1
04		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035 3		Y	-0-		1
05		1209 N	936	-0-	-273	-0-	936 3		Y	-0-		1
06		1230 N	777	-0-	-453	-0-	777 3		Y	-0-		1
07		1085 N	690	-0-	-395	-0-	690 3		Y	-0-	1 5	-0-
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-		-0-
09		720 N	703	-0-	-17	-0-	703 3		Y	-0-		-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-		-0-
11		720 N	656	-0-	-64	-0-	656 3		Y	-0-		-0-
12		713 N	616	-0-	-97	-0-	616 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,375				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8375 X	7212	-0-	-1163	-0-	-0-	7212	3				1
02		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	-0-	7783	3				1
03		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	-0-	8525	3				1
04		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	-0-	8094	3				1
05		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	-0-	8115	3				1
06		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	-0-	7940	3				1
07		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	-0-	8187	3				1
08		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	-0-	8063	3			1 5	-0-
09		7740 X	7718	-0-	-22	-0-	-0-	7718	3				-0-
10		7998 X	7833	-0-	-165	-0-	-0-	7833	3	1 9		1 1	-0-
11		7740 X	6909	-0-	-831	-0-	-0-	6903	3	6 9		4 1	1
12		7998 X	7403	-0-	-595	-0-	-0-	7400	3	3 9		3 1	1
TOTAL GAS PROD:				93,782				TOTAL CONDENSATE PROD:				9	

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506													
01		5053 X	4243	-0-	-810	-0-	-0-	4243	3				1
02		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	-0-	3675	3				1
03		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	-0-	4632	3				1
04		4320 X	4319	-0-	-1	-0-	-0-	4319	3				1
05		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	-0-	4396	3	1 9		1	-0-
06		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	-0-	4370	3				1
07		4464 X	4118	-0-	-346	-0-	-0-	4118	3				1
08		4619 X	4322	-0-	-297	-0-	-0-	4322	3			1 5	-0-
09		4380 X	4148	-0-	-232	-0-	-0-	4148	3				-0-
10		4526 X	4425	-0-	-101	-0-	-0-	4425	3				-0-
11		4380 X	4305	-0-	-75	-0-	-0-	4302	3	3 9		2 1	1
*12		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	4449	3	2 9		2 1	1
TOTAL GAS PROD:				51,405				TOTAL CONDENSATE PROD:				6	

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029													
01		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	-0-	7004	3				1
02		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	-0-	5976	3				1
03		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	-0-	6216	3				1
04		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	-0-	6564	3				1
05		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	-0-	6371	3				1
06		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	-0-	6112	3				1
07		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	-0-	6194	3				1
08		6386 X	6056	-0-	-330	-0-	-0-	6056	3			1 5	-0-
09		6180 X	5819	-0-	-361	-0-	-0-	5819	3				-0-
10		6386 X	5428	-0-	-958	-0-	-0-	5428	3				-0-
11		6120 X	4829	-0-	-1291	-0-	-0-	4825	3	4 9		3 1	1
*12		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-	-0-					1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:				66,569				TOTAL CONDENSATE PROD:				4	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3866 X	3478	-0-	-388	-0-	-0-	3478	3	Y	-0-				1
02		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	3937	3	Y	-0-				1
03		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	3540	3	Y	-0-				1
04		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-	3721	3	Y	-0-				1
05		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	3262	3	Y	-0-				1
06		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	3526	3	Y	-0-				1
07		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	3241	3	Y	-0-				1
08		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	4032	3	Y	-0-	1	5		-0-
09		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	-0-	3943	3	Y	-0-				-0-
10		3658 X	3658	-0-	-91	-0-	-0-	3567	3	Y	-0-				-0-
11		3900 X	3612	-0-	-288	-0-	-0-	3609	3	Y	3		2	1	1
12		4061 X	3699	-0-	-362	-0-	-0-	3698	3	Y	1		1	1	1
TOTAL GAS PROD:		43,558						TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356															
01		8592 X	7802	-0-	-790	-0-	-0-	7802	3	Y	-0-				1
02		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	-0-	7064	3	Y	-0-				1
03		8184 X	7298	-0-	-886	-0-	-0-	7298	3	Y	-0-				1
04		7920 X	6911	-0-	-1009	-0-	-0-	6911	3	Y	-0-				1
05		7812 X	6927	-0-	-885	-0-	-0-	6927	3	Y	-0-				1
06		7560 X	6831	-0-	-729	-0-	-0-	6831	3	Y	-0-				1
07		7564 X	6931	-0-	-633	-0-	-0-	6931	3	Y	-0-				1
08		6913 X	6714	-0-	-199	-0-	-0-	6714	3	Y	-0-	1	5		-0-
09		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	-0-	6873	3	Y	-0-				-0-
10		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	-0-	7110	3	Y	1		1	1	-0-
11		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	-0-	6770	3	Y	5		4	1	1
*12		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	-0-	6935	3	Y	3		3	1	1
TOTAL GAS PROD:		84,176						TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100															
01		4650 X	4563	-0-	-87	-0-	-0-	4563	3	N	-0-				1
02		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	-0-	4590	3	N	-0-				1
03		4805 X	3854	-0-	-951	-0-	-0-	3854	3	N	-0-				1
04		4650 X	3569	-0-	-1081	-0-	-0-	3569	3	N	-0-	1	5		-0-
05		4805 X	4608	-0-	-197	-0-	-0-	4607	3	N	1				1
06		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	-0-	4837	3	N	-0-				1
07		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	-0-	4931	3	N	-0-				1
08		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	-0-	4971	3	N	-0-	1	5		-0-
09		4830 X	4774	-0-	-56	-0-	-0-	4774	3	N	-0-				-0-
10		4991 X	3354	-0-	-1637	-0-	-0-	3354	3	N	-0-				-0-
11		4830 X	4751	-0-	-79	-0-	-0-	4747	3	N	4		3	1	1
*12		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	-0-	5503	3	N	2		2	1	1
TOTAL GAS PROD:		54,307						TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049													
01		2015 N	2010	-0-	-5	-0-		2010	3			61	
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1851	3			61	
03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		2012	3			61	
04		1950 N	1917	-0-	-33	-0-		1917	3			61	
05		1984 N	1804	-0-	-180	-0-		1804	3			61	
06		1950 N	1824	-0-	-126	-0-		1824	3			61	
07		1984 N	1861	-0-	-123	-0-		1861	3			61	
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804	3		1 5	60	
09		1620 N	1566	-0-	-54	-0-		1566	3			60	
10		1674 N	1615	-0-	-59	-0-		1615	3			60	
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1734	3	1 9		61	
*12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1783	3			61	
TOTAL GAS PROD:			21,782							TOTAL CONDENSATE PROD:		1	

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507													
01		2325 N	22	-0-	-2303	-0-		22	3			-0-	
02		2088 N	14	-0-	-2074	-0-		14	3			-0-	
03		1798 N	10	-0-	-1788	-0-		10	3			-0-	
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1700	3			-0-	
05		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		2632	3			-0-	
06		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		2205	3			-0-	
07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		2208	3			-0-	
08		2387 N	1632	-0-	-755	-0-		1632	3			-0-	
09		2220 N	939	-0-	-1281	-0-		939	3			-0-	
10		2201 N	815	-0-	-1386	-0-		815	3			-0-	
11		1590 N	699	-0-	-891	-0-		698	3	1 9		1	
*12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1082	3			1	
TOTAL GAS PROD:			13,958							TOTAL CONDENSATE PROD:		1	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		10033 X	9648	-0-	-385	-0-	9648 3				1
02		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938 3				1
03		9517 X	9445	-0-	-72	-0-	9445 3				1
04		9210 X	8992	-0-	-218	-0-	8992 3				1
05		9517 X	9134	-0-	-383	-0-	9134 3				1
06		9210 X	9070	-0-	-140	-0-	9070 3				1
07		9517 X	9237	-0-	-280	-0-	9237 3				1
08		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778 3			1 5	-0-
09		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510 3				-0-
10		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8844 3	1 9		1 1	-0-
11		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8553 3	7 9		5 1	1
*12		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8595 3	3 9		3 1	1
TOTAL GAS PROD:		107,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 3				1
02		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3				1
03		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3				1
04		2490 X	1839	-0-	-651	-0-	1839 3			1 5	-0-
05		12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	12148 3	18 9		12 1	4
06		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10313 3	25 9		16 1	11
07		12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	12653 3	2 9		12 1	1
08		10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	10660 3			1 5	-0-
09		11760 X	9220	-0-	-2540	-0-	9220 3				-0-
10		12648 X	7495	-0-	-5153	-0-	7494 3	1 9		1 1	-0-
11		12240 X	6050	-0-	-6190	-0-	6046 3	4 9		3 1	1
12		12648 X	4543	-0-	-8105	-0-	4541 3	2 9		2 1	1
TOTAL GAS PROD:		83,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		48					

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		5611 X	5472	-0-	-139	-0-	5472 3				21
02		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 3				21
03		5704 X	5376	-0-	-328	-0-	5376 3				21
04		5520 X	5174	-0-	-346	-0-	5174 3				21
05		5487 X	4952	-0-	-535	-0-	4952 3				21
06		5310 X	5209	-0-	-101	-0-	5209 3				21
07		5363 X	5154	-0-	-209	-0-	5154 3				21
08		5363 X	5105	-0-	-258	-0-	5105 3			1 5	20
09		5220 X	5188	-0-	-32	-0-	5188 3				20
10		5394 X	5124	-0-	-270	-0-	5124 3				20
11		5220 X	4764	-0-	-456	-0-	4760 3	4 9		4	21
12		5363 X	5013	-0-	-350	-0-	5011 3	2 9		2 1	21
TOTAL GAS PROD:		61,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1147 N	948	-0-	-199	-0-	948 3			Y	-0-	9
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			Y	-0-	9
03		868 N	23	-0-	-845	-0-	23 3			Y	-0-	9
04		930 N	479	-0-	-451	-0-	479 3			Y	-0-	9
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			Y	-0-	9
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			Y	-0-	9
07		496 N	61	-0-	-435	-0-	61 3			Y	-0-	9
08		496 X	92	-0-	-404	-0-	92 3			Y	-0-	8
09		480 X	122	-0-	-358	-0-	122 3			Y	-0-	8
10		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 3			Y	-0-	8
11		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2026 3	2 9		Y	-2	9
*12		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3			Y	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			6,511				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305												
01		5735 X	5355	-0-	-380	-0-	5355 3			Y	-0-	1
02		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 3			Y	-0-	1
03		5270 X	5252	-0-	-18	-0-	5252 3			Y	-0-	1
04		5100 X	5016	-0-	-84	-0-	5016 3			Y	-0-	1
05		5270 X	5114	-0-	-156	-0-	5114 3			Y	-0-	1
06		5100 X	4865	-0-	-235	-0-	4865 3			Y	-0-	1
07		5270 X	4903	-0-	-367	-0-	4903 3			Y	-0-	1
08		4929 X	4855	-0-	-74	-0-	4855 3			Y	-0-	-0-
09		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 3			Y	-0-	-0-
10		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 3			Y	-0-	-0-
11		4770 X	4402	-0-	-368	-0-	4398 3	4 9		Y	4	1
12		4929 X	4738	-0-	-191	-0-	4738 3	2 9		Y	2	1
TOTAL GAS PROD:			59,396				TOTAL CONDENSATE PROD:			6		

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720												
*01		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107 3			N	-0-	-0-
*02		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443 3			N	-0-	-0-
*03		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316 3			N	-0-	-0-
*04		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743 3			N	-0-	-0-
*05		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	10442 3			N	-0-	-0-
*06		10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383 3			N	-0-	-0-
*07		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9798 3			N	-0-	-0-
*08		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588 3			N	-0-	-0-
*09		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3			N	-0-	-0-
*10		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3			N	-0-	-0-
*11		1470 X	569	-0-	-901	-0-	569 3			N	-0-	-0-
*12		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9368 3	1 9		N	1	1
TOTAL GAS PROD:			86,388				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4820 X	3947	-0-	-873	-0-	3947	3	Y	-0-			63
02		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3	Y	-0-			63
03		4340 X	3585	-0-	-755	-0-	3585	3	Y	-0-			63
04		4200 X	3669	-0-	-531	-0-	3669	3	Y	-0-			63
05		3937 X	3725	-0-	-212	-0-	3725	3	Y	-0-			63
06		3810 X	3514	-0-	-296	-0-	3514	3	Y	-0-			63
07		3937 X	3780	-0-	-157	-0-	3780	3	Y	-0-			63
08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3	Y	-0-	1 5		62
09		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3	Y	-0-			62
10		3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3515	3	Y	-0-			62
11		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3672	3	Y	3	2 1		63
*12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3705	3	Y	1	1 1		63
TOTAL GAS PROD:		44,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134													
01		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3	Y	-0-			1
02		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3	Y	-0-			1
03		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3	Y	-0-			1
04		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3	Y	-0-			1
05		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3	Y	-0-			1
06		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3	Y	-0-			1
07		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3	Y	-0-			1
08		4278 X	3750	-0-	-528	-0-	3750	3	Y	-0-	1 5		-0-
09		4140 X	3430	-0-	-710	-0-	3430	3	Y	-0-			-0-
10		4278 X	3026	-0-	-1252	-0-	3026	3	Y	-0-			-0-
11		3690 X	2507	-0-	-1183	-0-	2505	3	Y	2	1 1		1
12		3813 X	3793	-0-	-20	-0-	3792	3	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		46,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868													
01		5704 X	5534	-0-	-170	-0-	5534	3	N	-0-			1
02		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3	N	-0-			1
03		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3	N	-0-			1
04		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3	N	-0-			1
05		5270 X	5233	-0-	-37	-0-	5233	3	N	-0-			1
06		5100 X	4222	-0-	-878	-0-	4222	3	N	-0-			1
07		5270 X	4698	-0-	-572	-0-	4698	3	N	-0-			1
08		5332 X	4435	-0-	-897	-0-	4435	3	N	-0-	1 5		-0-
09		5160 X	3472	-0-	-1688	-0-	3472	3	N	-0-			-0-
10		5239 X	4805	-0-	-434	-0-	4805	3	N	-0-			-0-
11		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5101	3	N	4	3 1		1
*12		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6093	3	N	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:		59,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3328 X	3067	-0-	-261	-0-		3067 3		Y	-0-			1
02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		2813 3		Y	-0-			1
03		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		3249 3		Y	-0-			1
04		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-		3095 3		Y	-0-			1
05		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		3235 3		Y	-0-			1
06		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-		3117 3		Y	-0-			1
07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		3227 3		Y	-0-			1
08		3224 X	3199	-0-	-25	-0-		3199 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		3120 X	3057	-0-	-63	-0-		3057 3		Y	-0-			-0-
10		3224 X	3116	-0-	-108	-0-		3116 3		Y	-0-			-0-
11		3120 X	3028	-0-	-92	-0-		3025 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		3224 X	3107	-0-	-117	-0-		3106 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		37,310						TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774														
01		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-		9108 3		N	-0-			1
02		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-		7792 3		N	-0-			1
03		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-		9235 3		N	-0-			1
04		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-		8176 3		N	-0-	1 5		-0-
05		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-		8481 3	1 9	N	1			1
06		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-		8209 3		N	-0-			1
07		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-		7819 3		N	-0-			1
08		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-		7126 3		N	-0-	1 5		-0-
09		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-		6769 3		N	-0-			-0-
10		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-		6300 3		N	-0-			-0-
11		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-		5983 3	4 9	N	4	3 1		1
*12		434 X	355	-0-	-79	-0-		355 3		N	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		85,358						TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476														
01		2945 X	2912	-0-	-33	-0-		2912 3		Y	-0-			1
02		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-		2807 3		Y	-0-			1
03		2604 N	2461	-0-	-143	-0-		2461 3		Y	-0-			1
04		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-		2980 3		Y	-0-			1
05		2604 N	2257	-0-	-347	-0-		2257 3		Y	-0-			1
06		2370 N	2310	-0-	-60	-0-		2310 3		Y	-0-			1
07		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-		2668 3		Y	-0-			1
08		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2200 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-		2871 3		Y	-0-			-0-
10		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-		2531 3		Y	-0-			-0-
11		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		2325 3	2 9	Y	2	1 1		1
*12		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-		2767 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		31,092						TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3441 X	2509	-0-	-932	-0-	2509	3	Y	-0-		1
02		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3	Y	-0-		1
03		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3	Y	-0-		1
04		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3	Y	-0-		1
05		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3	Y	-0-		1
06		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3	Y	-0-		1
07		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3	Y	-0-		1
08		4557 X	3734	-0-	-823	-0-	3734	3	Y	-0-	1 5	-0-
09		4410 X	3758	-0-	-652	-0-	3758	3	Y	-0-		-0-
10		4278 X	3696	-0-	-582	-0-	3696	3	Y	-0-		-0-
11		4140 X	3868	-0-	-272	-0-	3865	3	Y	3	2 1	1
12		4061 X	3544	-0-	-517	-0-	3543	3	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		50,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744												
01		5487 X	5249	-0-	-238	-0-	5249	3	N	-0-		-0-
02		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3	N	-0-		-0-
03		5301 X	5214	-0-	-87	-0-	5214	3	N	-0-		-0-
04		5130 X	4836	-0-	-294	-0-	4836	3	N	-0-		-0-
05		5239 X	5144	-0-	-95	-0-	5144	3	N	-0-		-0-
06		5070 X	4902	-0-	-168	-0-	4902	3	N	-0-		-0-
07		5208 X	4982	-0-	-226	-0-	4982	3	N	-0-		-0-
08		5208 X	4956	-0-	-252	-0-	4956	3	N	-0-		-0-
09		4980 X	4832	-0-	-148	-0-	4832	3	N	-0-		-0-
10		5146 X	4921	-0-	-225	-0-	4921	3	N	-0-		-0-
11		4890 X	4539	-0-	-351	-0-	4535	3	N	4	3 1	1
12		4991 X	4537	-0-	-454	-0-	4535	3	N	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		58,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000												
01		6511 X	6171	-0-	-340	-0-	6171	3	Y	-0-		1
02		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3	Y	-0-		1
03		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3	Y	-0-		1
04		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3	Y	-0-		1
05		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3	Y	-0-		1
06		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3	Y	-0-		1
07		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3	Y	-0-		1
08		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3	Y	-0-	1 5	-0-
09		5790 X	5770	-0-	-20	-0-	5770	3	Y	-0-		-0-
10		5983 X	5864	-0-	-119	-0-	5864	3	Y	-0-		-0-
11		5790 X	5563	-0-	-227	-0-	5559	3	Y	4	3 1	1
12		5983 X	5670	-0-	-313	-0-	5668	3	Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		72,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4929 X	4245	-0-	-684	-0-	4245	3			1
02	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			1
03	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			1
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			1
05	4340 X	4079	-0-	-261	-0-	4079	3			1
06	4200 X	4126	-0-	-74	-0-	4126	3			1
07	4340 X	4179	-0-	-161	-0-	4179	3			1
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3		1 5	-0-
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			-0-
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			-0-
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4081	3	3 9		1
*12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4552	3	2 9	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		50,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

EVANS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244		
01	3939 X	3143	-0-	-796	-0-	3143	3			1
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			1
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			1
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			1
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			1
06	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			1
07	2883 X	2036	-0-	-847	-0-	2036	3			1
08	3038 X	826	-0-	-2212	-0-	826	3		1 5	-0-
09	2940 X	1831	-0-	-1109	-0-	1831	3			-0-
10	3038 X	2315	-0-	-723	-0-	2315	3			-0-
11	2940 X	1420	-0-	-1520	-0-	1420	3			-0-
12	2046 X	1928	-0-	-118	-0-	1928	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955		
01	5456 X	5206	-0-	-250	-0-	5206	3			1
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			1
03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			1
04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			1
05	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			1
06	5070 X	4922	-0-	-148	-0-	4922	3			1
07	5239 X	5062	-0-	-177	-0-	5062	3			1
08	5828 X	5028	-0-	-800	-0-	5028	3		1 5	-0-
09	5640 X	4606	-0-	-1034	-0-	4606	3			-0-
10	5828 X	4742	-0-	-1086	-0-	4742	3			-0-
11	4920 X	4526	-0-	-394	-0-	4522	3	4 9	3 1	1
12	5053 X	1228	-0-	-3825	-0-	1228	3			1
TOTAL GAS PROD:		56,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4402 X	4231	-0-	-171	-0-	4231	3			Y	-0-					1
02		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			Y	-0-					1
03		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			Y	-0-					1
04		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					1
05		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					1
06		3990 X	3878	-0-	-112	-0-	3878	3			Y	-0-					1
07		4123 X	3473	-0-	-650	-0-	3473	3			Y	-0-					1
08		4216 X	4006	-0-	-210	-0-	4006	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		4050 X	3901	-0-	-149	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
10		4185 X	3995	-0-	-190	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-
11		3870 X	3780	-0-	-90	-0-	3777	3		3	9	Y	3		2	1	1
12		4030 X	3851	-0-	-179	-0-	3850	3		1	9	Y	1		1	1	1

TOTAL GAS PROD: 47,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3658 X	3419	-0-	-239	-0-	3419	3			Y	-0-					1
02		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					1
03		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					1
04		3330 X	3200	-0-	-130	-0-	3200	3			Y	-0-					1
05		3441 X	3074	-0-	-367	-0-	3074	3			Y	-0-					1
06		3330 X	3169	-0-	-161	-0-	3169	3			Y	-0-					1
07		3441 X	3297	-0-	-144	-0-	3297	3			Y	-0-					1
08		3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3135	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
11		3120 X	2731	-0-	-389	-0-	2728	3		3	9	Y	3		2	1	1
12		3224 X	3147	-0-	-77	-0-	3146	3		1	9	Y	1		1	1	1

TOTAL GAS PROD: 38,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					1
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					1
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					1
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					1
05		3100 N	3311	-0-	211	-0-	3311	3			Y	-0-					1
06		2937 N	2726	-0-	-211	-0-	2726	3			Y	-0-					1
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					1
08		2914 X	2328	-0-	-586	-0-	2328	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		2820 X	2095	-0-	-725	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
10		2914 X	2642	-0-	-272	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
11		2730 X	1852	-0-	-878	-0-	1850	3		2	9	Y	2		1	1	1
12		2604 X	1856	-0-	-748	-0-	1856	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH 13615	PERF.13400 - 13410		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5766 X	5196	-0-	-570	-0-	5196 3		Y	-0-			1
02		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 3		Y	-0-			1
03		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937 3		Y	-0-			1
04		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616 3		Y	-0-			1
05		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 3		Y	-0-			1
06		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 3		Y	-0-			1
07		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 3		Y	-0-			1
08		5487 X	5251	-0-	-236	-0-	5251 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 3		Y	-0-			-0-
10		5487 X	3448	-0-	-2039	-0-	3448 3		Y	-0-			-0-
11		5310 X	5103	-0-	-207	-0-	5099 3	4 9	Y	4	3 1		1
12		5487 X	3420	-0-	-2067	-0-	3419 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		61,916				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004										TOTAL DEPTH 13444	PERF.13034 - 13282		
01		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3		Y	-0-			25
02		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		Y	-0-			25
03		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 3		Y	-0-			25
04		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3		Y	-0-			25
05		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3		Y	-0-			25
06		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		Y	-0-			25
07		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3		Y	-0-			25
08		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3		Y	-0-	1 5		24
09		2640 X	2630	-0-	-10	-0-	2630 3		Y	-0-			24
10		2728 X	2719	-0-	-9	-0-	2719 3		Y	-0-			24
11		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2680 3	3 9	Y	3	2 1		25
12		2728 N	2695	-0-	-33	-0-	2694 3	1 9	Y	1	1 1		25
TOTAL GAS PROD:		33,606				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004										TOTAL DEPTH 16965	PERF.14930 - 16892		
01		3999 X	3588	-0-	-411	-0-	3588 3		Y	-0-			-0-
02		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3		Y	-0-			-0-
03		3906 X	3588	-0-	-318	-0-	3588 3		Y	-0-			-0-
04		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 3		Y	-0-			-0-
05		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 3		Y	-0-			-0-
06		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3		Y	-0-			-0-
07		3906 X	3498	-0-	-408	-0-	3498 3		Y	-0-			-0-
08		3937 X	3468	-0-	-469	-0-	3468 3		Y	-0-			-0-
09		3810 X	3753	-0-	-57	-0-	3753 3		Y	-0-			-0-
10		3875 X	3772	-0-	-103	-0-	3772 3		Y	-0-			-0-
11		3750 X	3393	-0-	-357	-0-	3390 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		3875 X	3585	-0-	-290	-0-	3584 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		43,267				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4402 X	4075	-0-	-327	-0-	4075	3			Y	-0-				1
02		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-				1
03		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-				1
04		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			Y	-0-				1
05		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-				1
06		3840 X	3703	-0-	-137	-0-	3703	3			Y	-0-				1
07		3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3639	3			Y	-0-				1
08		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-	1	5		-0-
09		3660 X	3522	-0-	-138	-0-	3522	3			Y	-0-				-0-
10		3782 X	3666	-0-	-116	-0-	3666	3			Y	-0-				-0-
11		3660 X	3607	-0-	-53	-0-	3604	3	3	9	Y	3	2	1		1
12		3782 X	3702	-0-	-80	-0-	3701	3	1	9	Y	1	1	1		1
TOTAL GAS PROD:			46,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080																
01		809 N	481	-0-	-328	-0-	481	3			Y	-0-				1
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-				1
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-				1
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-				1
05		713 N	321	-0-	-392	-0-	321	3			Y	-0-				1
06		690 N	338	-0-	-352	-0-	338	3			Y	-0-				1
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-	1	5		-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-				-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-				-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-				-0-
11		390 N	321	-0-	-69	-0-	320	3	1	9	Y	1				1
*12		403 N	257	-0-	-146	-0-	257	3			Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254																
01		10216 X	10124	-0-	-92	-0-	10124	3			Y	-0-				1
02		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	3			Y	-0-				1
03		9796 X	9494	-0-	-302	-0-	9494	3			Y	-0-				1
04		9480 X	9098	-0-	-382	-0-	9098	3			Y	-0-				1
05		9796 X	9307	-0-	-489	-0-	9307	3			Y	-0-				1
06		9480 X	8713	-0-	-767	-0-	8713	3			Y	-0-				1
07		9796 X	9368	-0-	-428	-0-	9368	3			Y	-0-				1
08		9331 X	9141	-0-	-190	-0-	9141	3			Y	-0-	1	5		-0-
09		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			Y	-0-				-0-
10		9331 X	9304	-0-	-27	-0-	9303	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11		9030 X	8780	-0-	-250	-0-	8773	3	7	9	Y	6	5	1		1
12		9331 X	9087	-0-	-244	-0-	9084	3	3	9	Y	3	3	1		1
TOTAL GAS PROD:			110,953			TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5231 X	5169	-0-	-62	-0-	5169	3		Y	-0-			1
02		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3		Y	-0-			1
03		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3		Y	-0-			1
04		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3		Y	-0-			1
05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3		Y	-0-			1
06		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3		Y	-0-			1
07		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		Y	-0-			1
08		5301 X	4720	-0-	-581	-0-	4720	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		5010 X	4237	-0-	-773	-0-	4237	3		Y	-0-			-0-
10		5177 X	4828	-0-	-349	-0-	4828	3		Y	-0-			-0-
11		4980 X	4192	-0-	-788	-0-	4189	3	3 9	Y	3	2 1		1
12		4712 X	4650	-0-	-62	-0-	4648	3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			57,346			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346														
01		248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3		N	-0-			1
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			1
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			1
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			1
05		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			1
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			1
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-	1 5		-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
10		372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11		300 N	82	-0-	-218	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369														
01		6572 X	5286	-0-	-1286	-0-	5286	3		Y	-0-			86
02		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3		Y	-0-			86
03		5208 X	3644	-0-	-1564	-0-	3644	3		Y	-0-			86
04		5040 X	4141	-0-	-899	-0-	4141	3		Y	-0-			86
05		5208 X	4559	-0-	-649	-0-	4559	3		Y	-0-			86
06		5040 X	4257	-0-	-783	-0-	4257	3		Y	-0-			86
07		4867 X	3674	-0-	-1193	-0-	3674	3		Y	-0-			86
08		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3		Y	-0-	1 5		85
09		4290 X	3895	-0-	-395	-0-	3895	3		Y	-0-			85
10		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3		Y	-0-			85
11		4290 X	4273	-0-	-17	-0-	4270	3	3 9	Y	3	2 1		86
*12		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4550	3	2 9	Y	2	2 1		86
TOTAL GAS PROD:			54,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		8773 X	8655	-0-	-118	-0-	8655 3			N	-0-	1
02		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121 3			N	-0-	1
03		8990 X	8567	-0-	-423	-0-	8567 3			N	-0-	1
04		8700 X	8448	-0-	-252	-0-	8448 3			N	-0-	1
05		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9043 3			N	-0-	1
06		8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	8494 3			N	-0-	1
07		8742 X	8666	-0-	-76	-0-	8666 3			N	-0-	1
08		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612 3			N	-0-	1
09		8160 X	7913	-0-	-247	-0-	7913 3			N	-0-	1
10		8432 X	7463	-0-	-969	-0-	7462 3	1 9		N	1	-0-
11		8160 X	2577	-0-	-5583	-0-	2574 3	3 9		N	3	1
*12		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8988 3	3 9		N	3	1
TOTAL GAS PROD:			95,550			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326												
01		3973 X	3580	-0-	-393	-0-	3580 3			Y	-0-	14
02		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3			Y	-0-	14
03		3565 X	3516	-0-	-49	-0-	3516 3			Y	-0-	14
04		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 3			Y	-0-	14
05		3565 X	3225	-0-	-340	-0-	3225 3			Y	-0-	14
06		3450 X	3348	-0-	-102	-0-	3348 3			Y	-0-	14
07		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3			Y	-0-	14
08		3596 X	3176	-0-	-420	-0-	3176 3			Y	-0-	13
09		3480 X	3329	-0-	-151	-0-	3329 3			Y	-0-	13
10		3565 X	3236	-0-	-329	-0-	3236 3			Y	-0-	13
11		3450 X	3144	-0-	-306	-0-	3141 3	3 9		Y	3	14
12		3565 X	2830	-0-	-735	-0-	2829 3	1 9		Y	1	14
TOTAL GAS PROD:			39,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958												
01		4680 X	4129	-0-	-551	-0-	4129 3			Y	-0-	1
02		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3			Y	-0-	1
03		4464 X	4441	-0-	-23	-0-	4441 3			Y	-0-	1
04		4320 X	3739	-0-	-581	-0-	3739 3			Y	-0-	1
05		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 3			Y	-0-	1
06		4290 X	4087	-0-	-203	-0-	4087 3			Y	-0-	1
07		4433 X	4284	-0-	-149	-0-	4284 3			Y	-0-	1
08		4309 X	4195	-0-	-114	-0-	4195 3			Y	-0-	1
09		4080 X	3673	-0-	-407	-0-	3673 3			Y	-0-	1
10		4278 X	4010	-0-	-268	-0-	4010 3			Y	-0-	1
11		4140 X	3392	-0-	-748	-0-	3389 3	3 9		Y	3	1
12		4278 X	3570	-0-	-708	-0-	3569 3	1 9		Y	1	1
TOTAL GAS PROD:			47,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005										TOTAL DEPTH 13573	PERF.13194 - 13391						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					1
02		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			Y	-0-					1
03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					1
04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			Y	-0-					1
05		3193 X	3044	-0-	-149	-0-	3044	3			Y	-0-					1
06		3090 X	3076	-0-	-14	-0-	3076	3			Y	-0-					1
07		3193 X	3105	-0-	-88	-0-	3105	3			Y	-0-					1
08		3224 X	3111	-0-	-113	-0-	3111	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3120 X	2984	-0-	-136	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
10		3193 X	3138	-0-	-55	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
11		3090 X	2911	-0-	-179	-0-	2908	3	3	9	Y	3	2	1			1
12		3100 X	2581	-0-	-519	-0-	2581	3			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		36,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004										TOTAL DEPTH 17267	PERF.15346 - 17040						
01		8773 X	8669	-0-	-104	-0-	8669	3			N	-0-					-0-
02		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
03		8711 X	8572	-0-	-139	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
04		8430 X	7993	-0-	-437	-0-	7993	3			N	-0-					-0-
05		8680 X	7741	-0-	-939	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
06		8400 X	8032	-0-	-368	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
07		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
08		8153 X	8137	-0-	-16	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
09		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
10		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					-0-
11		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8141	3	7	9	N	6	5	1			1
*12		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3	3	9	N	3	3	1			1
TOTAL GAS PROD:		99,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004										TOTAL DEPTH 13218	PERF.13509 - 14931						
01		10695 X	9687	-0-	-1008	-0-	9687	3			Y	-0-					1
02		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	3			Y	-0-					1
03		9765 X	8656	-0-	-1109	-0-	8656	3			Y	-0-					1
04		9450 X	8564	-0-	-886	-0-	8564	3			Y	-0-					1
05		9672 X	9027	-0-	-645	-0-	9027	3			Y	-0-					1
06		9360 X	8952	-0-	-408	-0-	8952	3			Y	-0-					1
07		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3			Y	-0-					1
08		10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		8940 X	7659	-0-	-1281	-0-	7659	3			Y	-0-					-0-
10		9238 X	6785	-0-	-2453	-0-	6785	3			Y	-0-					-0-
11		9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9374	3	7	9	Y	6	5	1			1
12		9393 X	8799	-0-	-594	-0-	8796	3	3	9	Y	3	3	1			1
TOTAL GAS PROD:		104,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1658 X	4	-0-	-1654	-0-		4	3	Y	-0-			1
02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-		3550	3	Y	-0-			1
03		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-		4103	3	Y	-0-			1
04		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-		3661	3	Y	-0-			1
05		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-		3478	3	Y	-0-			1
06		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-		3377	3	Y	-0-			1
07		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		3193	3	Y	-0-			1
08		3348 X	3030	-0-	-318	-0-		3030	3	Y	-0-	1	5	-0-
09		3240 X	2823	-0-	-417	-0-		2823	3	Y	-0-			-0-
10		3348 X	2671	-0-	-677	-0-		2671	3	Y	-0-			-0-
11		3240 X	2709	-0-	-531	-0-		2706	3	Y	3	2	1	1
12		3193 X	2669	-0-	-524	-0-		2668	3	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		35,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307														
01		3472 X	2529	-0-	-943	-0-		2529	3	Y	-0-			1
02		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-		2283	3	Y	-0-			1
03		2976 X	2106	-0-	-870	-0-		2106	3	Y	-0-			1
04		2880 X	2266	-0-	-614	-0-		2266	3	Y	-0-			1
05		2914 X	1831	-0-	-1083	-0-		1831	3	Y	-0-			1
06		2040 N	1549	-0-	-491	-0-		1549	3	Y	-0-			1
07		2356 N	1405	-0-	-951	-0-		1405	3	Y	-0-			1
08		1705 N	1538	-0-	-167	-0-		1538	3	Y	-0-	1	5	-0-
09		1560 N	1476	-0-	-84	-0-		1476	3	Y	-0-			-0-
10		1395 N	1355	-0-	-40	-0-		1355	3	Y	-0-			-0-
11		1500 N	1083	-0-	-417	-0-		1082	3	Y	1	1	1	1
12		1519 N	937	-0-	-582	-0-		937	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		20,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938														
01		4139 X	3443	-0-	-696	-0-		3443	3	Y	-0-			1
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		3349	3	Y	-0-			1
03		3875 X	3462	-0-	-413	-0-		3462	3	Y	-0-			1
04		3750 X	3485	-0-	-265	-0-		3485	3	Y	-0-	1	5	-0-
05		3565 X	3405	-0-	-160	-0-		3404	3	Y	1			1
06		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-		3469	3	Y	-0-			1
07		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-		3637	3	Y	-0-			1
08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-		3585	3	Y	-0-	1	5	-0-
09		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		3390	3	Y	-0-			-0-
10		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-		3587	3	Y	-0-			-0-
11		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		3863	3	Y	3	2	1	1
*12		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		3615	3	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		42,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2573 X	2509	-0-	-64	-0-	2509	3			Y	16
02		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	16
03		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	16
04		2430 N	2202	-0-	-228	-0-	2202	3			Y	16
05		2697 N	2414	-0-	-283	-0-	2414	3			Y	16
06		2670 N	2403	-0-	-267	-0-	2403	3			Y	16
07		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	16
08		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		1 5	Y	15
09		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	15
10		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	15
11		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2409	3	2 9		Y	16
*12		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	16
TOTAL GAS PROD:		30,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		6758 X	4106	-0-	-2652	-0-	4106	3			N	1
02		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	1
03		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			N	1
04		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	1
05		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	1
06		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			N	1
07		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	1
08		6975 X	6552	-0-	-423	-0-	6552	3		1 5	N	-0-
09		6750 X	6284	-0-	-466	-0-	6284	3			N	-0-
10		6975 X	6004	-0-	-971	-0-	6004	3			N	-0-
11		6630 X	5949	-0-	-681	-0-	5945	3	4 9		N	1
12		6758 X	6031	-0-	-727	-0-	6029	3	2 9		N	1
TOTAL GAS PROD:		71,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		13578 X	12674	-0-	-904	-0-	12674	3			N	1
02		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3			N	1
03		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	3			N	1
04		12120 X	12078	-0-	-42	-0-	12078	3		1 5	N	-0-
05		12524 X	12297	-0-	-227	-0-	12296	3	1 9		N	1
06		12120 X	11748	-0-	-372	-0-	11748	3			N	1
07		12524 X	12073	-0-	-451	-0-	12072	3	1 9		N	1
08		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	3		1 5	N	-0-
09		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	3			N	-0-
10		12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12062	3	2 9		N	-0-
11		11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	11528	3	9 9		N	1
*12		11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	11790	3	4 9		N	1
TOTAL GAS PROD:		144,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11501 X	9599	-0-	-1902	-0-	9599	3			N	-0-					1
02		10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3			N	-0-					1
03		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	3			N	-0-					1
04		12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					1
05		11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	3			N	-0-					1
06		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					1
07		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	3			N	-0-					1
08		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			N	-0-	1	5			-0-
09		8610 X	7631	-0-	-979	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
10		8897 X	7171	-0-	-1726	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
11		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9415	3	7	9	N	6		5	1		1
12		8897 X	5448	-0-	-3449	-0-	5446	3	2	9	N	2		2	1		1
TOTAL GAS PROD:		108,554						TOTAL CONDENSATE PROD:				8					

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060																	
01		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
02		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
03		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
04		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
05		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9684	3	1	9	N	1					1
06		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	3			N	-0-					1
07		8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	3			N	-0-					1
08		8990 X	8960	-0-	-30	-0-	8960	3			N	-0-	1	5			-0-
09		8700 X	8502	-0-	-198	-0-	8502	3			N	-0-					-0-
10		8990 X	8827	-0-	-163	-0-	8826	3	1	9	N	1		1	1		-0-
11		8700 X	8395	-0-	-305	-0-	8388	3	7	9	N	6		5	1		1
*12		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8980	3	3	9	N	3		3	1		1
TOTAL GAS PROD:		106,375						TOTAL CONDENSATE PROD:				11					

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598																	
01		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					1
02		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					1
03		5301 X	4886	-0-	-415	-0-	4886	3			N	-0-					1
04		5130 X	4738	-0-	-392	-0-	4738	3			N	-0-					1
05		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					1
06		5010 X	4955	-0-	-55	-0-	4955	3			N	-0-					1
07		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					1
08		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-	1	5			-0-
09		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
10		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
11		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5087	3	4	9	N	4		3	1		1
*12		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5245	3	2	9	N	2		2	1		1
TOTAL GAS PROD:		60,776						TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																							
JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE											
					(I) MONTHLY	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M													
01		13051 X	7159	-0-	-5892	-0-	7159 3			N	-0-	1											
02		15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	15475 3			N	-0-	1											
03		15748 X	13790	-0-	-1958	-0-	13790 3			N	-0-	1											
04		15240 X	13516	-0-	-1724	-0-	13516 3			N	-0-	1											
05		15748 X	12087	-0-	-3661	-0-	12087 3			N	-0-	1											
06		15240 X	7099	-0-	-8141	-0-	7099 3			N	-0-	1											
07		15748 X	9847	-0-	-5901	-0-	9847 3			N	-0-	1											
08		11842 X	1646	-0-	-10196	-0-	1646 3			N	-0-	1											
09		11460 X	8149	-0-	-3311	-0-	8149 3			N	-0-	1											
10		11842 X	6164	-0-	-5678	-0-	6164 3			N	-0-	1											
11		16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	16117 3	11 9		N	10	1											
*12		17908 X	17908	-0-	-0-	-0-	17900 3	8 9		N	7	1											
TOTAL GAS PROD:											128,968	TOTAL CONDENSATE PROD:											17

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE											
					(I) MONTHLY	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M													
01		14662 X	14137	-0-	-525	-0-	14137 3			N	-0-	1											
02		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487 3			N	-0-	1											
03		14074 X	12122	-0-	-1952	-0-	12122 3			N	-0-	1											
04		13620 X	7426	-0-	-6194	-0-	7426 3			N	-0-	1											
05		14074 X	2494	-0-	-11580	-0-	2494 3			N	-0-	1											
06		13620 X	7293	-0-	-6327	-0-	7293 3			N	-0-	1											
07		12121 X	7361	-0-	-4760	-0-	7361 3			N	-0-	1											
08		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8404 3			N	-0-	1											
09		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524 3			N	-0-	1											
10		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10118 3	1 9		N	1	1											
11		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9066 3	7 9		N	6	1											
*12		9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9201 3	3 9		N	3	1											
TOTAL GAS PROD:											105,644	TOTAL CONDENSATE PROD:											10

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE											
					(I) MONTHLY	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M													
01		4812 X	4463	-0-	-349	-0-	4463 3			Y	-0-	1											
02		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3			Y	-0-	1											
03		4464 X	4426	-0-	-38	-0-	4426 3			Y	-0-	1											
04		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3			Y	-0-	1											
05		4464 X	4263	-0-	-201	-0-	4263 3			Y	-0-	1											
06		4320 X	4240	-0-	-80	-0-	4240 3			Y	-0-	1											
07		4464 X	4307	-0-	-157	-0-	4307 3			Y	-0-	1											
08		4340 X	4309	-0-	-31	-0-	4309 3			Y	-0-	1											
09		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 3			Y	-0-	1											
10		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 3			Y	-0-	1											
11		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4241 3	3 9		Y	3	1											
12		4340 X	4189	-0-	-151	-0-	4187 3	2 9		Y	2	1											
TOTAL GAS PROD:											51,616	TOTAL CONDENSATE PROD:											5

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	1
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	1
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	1
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	1
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	1
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	1
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	1
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		1 5	N	-0-
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1 9		N	1
*12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	1
TOTAL GAS PROD:			11,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1 5	N	39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713												
01		12927 X	12207	-0-	-720	-0-	12207	3			N	1
02		9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	1
03		13299 X	9522	-0-	-3777	-0-	9522	3			N	1
04		12870 X	11948	-0-	-922	-0-	11948	3			N	1
05		14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	3			N	1
06		12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	3			N	1
07		12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	12679	3	1 9		N	1
08		12679 X	10972	-0-	-1707	-0-	10972	3		1 5	N	-0-
09		12270 X	6885	-0-	-5385	-0-	6885	3			N	-0-
10		12679 X	10265	-0-	-2414	-0-	10264	3	1 9		N	-0-
11		12270 X	9042	-0-	-3228	-0-	9035	3	7 9		N	1
12		12679 X	11219	-0-	-1460	-0-	11215	3	4 9		N	1
TOTAL GAS PROD:			131,141			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		4123 X	3328	-0-	-795	-0-	3328	3			N	-0-			1
02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-			1
03		3937 X	2473	-0-	-1464	-0-	2473	3			N	-0-			1
04		3810 X	6	-0-	-3804	-0-	6	3			N	-0-			1
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			1
06		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			1
07		3162 X	3	-0-	-3159	-0-	3	3			N	-0-			1
08		992 X	8	-0-	-984	-0-	8	3			N	-0-	1	5	-0-
09		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
10		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-			-0-
11		3000 N	4966	-0-	1966	1966	4962	3	4	9	N	4	3	1	1
*12		3100 N	4737	-0-	1637	3603	4735	3	2	9	N	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			23,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580															
01		8897 X	5162	-0-	-3735	-0-	5162	3			N	-0-			1
02		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-			1
03		8215 X	7046	-0-	-1169	-0-	7046	3			N	-0-			1
04		7950 X	7544	-0-	-406	-0-	7544	3			N	-0-			1
05		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			N	-0-			1
06		6810 X	5950	-0-	-860	-0-	5950	3			N	-0-			1
07		7781 X	7456	-0-	-325	-0-	7456	3			N	-0-			1
08		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	3			N	-0-	1	5	-0-
09		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-			-0-
10		6541 X	5427	-0-	-1114	-0-	5427	3			N	-0-			-0-
11		6330 X	3773	-0-	-2557	-0-	3770	3	3	9	N	3	2	1	1
12		6541 X	4174	-0-	-2367	-0-	4172	3	2	9	N	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			71,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521															
01		9827 X	9392	-0-	-435	-0-	9392	3			N	-0-			1
02		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3			N	-0-			1
03		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	3			N	-0-			1
04		9240 X	9196	-0-	-44	-0-	9196	3			N	-0-			1
05		9548 X	8432	-0-	-1116	-0-	8432	3			N	-0-			1
06		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			N	-0-			1
07		12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	12169	3	1	9	N	1	1	1	1
08		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	3			N	-0-	1	5	-0-
09		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	3			N	-0-			-0-
10		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9707	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10731	3	8	9	N	7	6	1	1
*12		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11086	3	4	9	N	4	4	1	1
TOTAL GAS PROD:			122,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10509 X	9282	-0-	-1227	-0-	9282	3			N	-0-					1
02		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	3			N	-0-					1
03		10137 X	8949	-0-	-1188	-0-	8949	3			N	-0-					1
04		9810 X	5931	-0-	-3879	-0-	5931	3			N	-0-					1
05		9269 X	9129	-0-	-140	-0-	9129	3			N	-0-					1
06		8970 X	8370	-0-	-600	-0-	8370	3			N	-0-					1
07		9114 X	7631	-0-	-1483	-0-	7631	3			N	-0-					1
08		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			N	-0-	1	5			-0-
09		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
10		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9982	3	1	9	N	1		1	1		-0-
11		8190 X	4003	-0-	-4187	-0-	4000	3	3	9	N	3		2	1		1
12		8463 X	576	-0-	-7887	-0-	576	3			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:				89,517				TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163																	
01		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					1
02		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					1
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					1
04		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					1
05		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					1
06		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					1
07		310 X	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					1
08		310 X	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-	1	5			-0-
09		300 X	99	-0-	-201	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
11		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5748	3	4	9	N	4		3	1		1
*12		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3	1	9	N	1		1	1		1
TOTAL GAS PROD:				43,109				TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233																	
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					1
02		87 N	51	-0-	-36	-0-	51	3			N	-0-					1
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					1
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-	1	5			-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	N	1					1
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					1
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					1
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-	1	5			-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11		210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,632				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	3			N	-0-					1
02		11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	3			N	-0-					1
03		12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	3			N	-0-					1
04		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-					1
05		12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	3			N	-0-					1
06		12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	3			N	-0-					1
07		12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	12039	3	1	9	N	1		1	1		1
08		12183 X	11840	-0-	-343	-0-	11840	3			N	-0-		1	5		-0-
09		11790 X	11206	-0-	-584	-0-	11206	3			N	-0-					-0-
10		12183 X	11663	-0-	-520	-0-	11661	3	2	9	N	2		2	1		-0-
11		11790 X	11199	-0-	-591	-0-	11191	3	8	9	N	7		6	1		1
12		12028 X	11476	-0-	-552	-0-	11472	3	4	9	N	4		4	1		1
TOTAL GAS PROD:		142,935				TOTAL CONDENSATE PROD:						14					

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090																	
01		11501 X	11336	-0-	-165	-0-	11336	3			N	-0-					1
02		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	3			N	-0-					1
03		11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	3			N	-0-					1
04		10860 X	10590	-0-	-270	-0-	10590	3			N	-0-		1	5		-0-
05		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11745	3	1	9	N	1					1
06		10860 X	10446	-0-	-414	-0-	10446	3			N	-0-					1
07		11222 X	10546	-0-	-676	-0-	10546	3			N	-0-					1
08		10633 X	9722	-0-	-911	-0-	9722	3			N	-0-		1	5		-0-
09		10290 X	9435	-0-	-855	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
10		10633 X	6155	-0-	-4478	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
11		10290 X	154	-0-	-10136	-0-	153	3	1	9	N	1					1
12		10540 X	9745	-0-	-795	-0-	9741	3	4	9	N	4		4	1		1
TOTAL GAS PROD:		112,275				TOTAL CONDENSATE PROD:						6					

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976																	
01		6604 X	6528	-0-	-76	-0-	6528	3			N	-0-					1
02		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					1
03		6076 X	4812	-0-	-1264	-0-	4812	3			N	-0-					1
04		5880 X	5237	-0-	-643	-0-	5237	3			N	-0-		1	5		-0-
05		6076 X	5783	-0-	-293	-0-	5782	3	1	9	N	1					1
06		5880 X	5795	-0-	-85	-0-	5795	3			N	-0-					1
07		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					1
08		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-		1	5		-0-
09		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
10		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
11		5610 X	3466	-0-	-2144	-0-	3463	3	3	9	N	3		2	1		1
12		5797 X	3646	-0-	-2151	-0-	3645	3	1	9	N	1		1	1		1
TOTAL GAS PROD:		65,398				TOTAL CONDENSATE PROD:						5					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5394 X	5236	-0-	-158	-0-	5236	3		N	-0-			1
02		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3		N	-0-			1
03		5363 X	5256	-0-	-107	-0-	5256	3		N	-0-			1
04		5190 X	4977	-0-	-213	-0-	4977	3		N	-0-			1
05		5239 X	4983	-0-	-256	-0-	4983	3		N	-0-			1
06		5100 X	4780	-0-	-320	-0-	4780	3		N	-0-			1
07		5270 X	3750	-0-	-1520	-0-	3750	3		N	-0-			1
08		5146 X	3927	-0-	-1219	-0-	3927	3		N	-0-	1 5		-0-
09		4980 X	3948	-0-	-1032	-0-	3948	3		N	-0-			-0-
10		4991 X	3142	-0-	-1849	-0-	3142	3		N	-0-			-0-
11		4770 X	3756	-0-	-1014	-0-	3753	3	3 9	N	3	2 1		1
12		4092 X	3896	-0-	-196	-0-	3895	3	1 9	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		52,348				TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958														
01		3534 X	3068	-0-	-466	-0-	3068	3		N	-0-			1
02		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3		N	-0-			1
03		2852 X	2366	-0-	-486	-0-	2366	3		N	-0-			1
04		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3		N	-0-			1
05		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3		N	-0-			1
06		2760 X	2131	-0-	-629	-0-	2131	3		N	-0-			1
07		2852 X	2006	-0-	-846	-0-	2006	3		N	-0-			1
08		2852 X	2446	-0-	-406	-0-	2446	3		N	-0-	1 5		-0-
09		2760 X	1181	-0-	-1579	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
10		2852 X	627	-0-	-2225	-0-	627	3		N	-0-			-0-
11		2370 X	781	-0-	-1589	-0-	781	3		N	-0-			-0-
12		2449 X	811	-0-	-1638	-0-	810	3	1 9	N	1			1
TOTAL GAS PROD:		25,065				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808														
01		10086 X	7909	-0-	-2177	-0-	7909	3		N	-0-			1
02		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	3		N	-0-			1
03		9486 X	4239	-0-	-5247	-0-	4239	3		N	-0-			1
04		9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-				N	-0-			1
05		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-				N	-0-			1
06		8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-				N	-0-			1
07		9083 X	8302	-0-	-781	-0-	8302	3		N	-0-			1
08	DLQ	G-10	14098	-0-	14098	14098	14098	3		N	-0-	1 5		-0-
09	DLQ	G-10	12185	-0-	12185	26283	12185	3		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	11207	-0-	11207	37490	11205	3	2 9	N	2	2 1		-0-
11		47394 X	9904	-0-	-37490	-0-	9896	3	8 9	N	7	6 1		1
*12		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10072	3	4 9	N	4	4 1		1
TOTAL GAS PROD:		86,408				TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9517 X	8996	-0-	-521	-0-	8996	3			N	-0-					1
02		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-					1
03		9300 X	9197	-0-	-103	-0-	9197	3			N	-0-					1
04		9000 X	8845	-0-	-155	-0-	8845	3			N	-0-	1	5			-0-
05		9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9084	3	1	9	N	1					1
06		8910 X	8662	-0-	-248	-0-	8662	3			N	-0-					1
07		9207 X	8917	-0-	-290	-0-	8917	3			N	-0-					1
08		9052 X	8788	-0-	-264	-0-	8788	3			N	-0-	1	5			-0-
09		8760 X	8490	-0-	-270	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
10		9052 X	8779	-0-	-273	-0-	8778	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-
11		8670 X	8292	-0-	-378	-0-	8285	3	7	9	N	6	5	1	1		1
12		8928 X	6898	-0-	-2030	-0-	6895	3	3	9	N	3	3	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		103,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656																	
01		8866 X	8419	-0-	-447	-0-	8419	3			N	-0-					1
02		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					1
03		8494 X	5479	-0-	-3015	-0-	5479	3			N	-0-					1
04		8220 X	4103	-0-	-4117	-0-	4103	3			N	-0-					1
05		8432 X	6119	-0-	-2313	-0-	6119	3			N	-0-					1
06		8160 X	6287	-0-	-1873	-0-	6287	3			N	-0-					1
07		8246 X	6292	-0-	-1954	-0-	6292	3			N	-0-					1
08		6107 X	6086	-0-	-21	-0-	6086	3			N	-0-	1	5			-0-
09		6090 X	5807	-0-	-283	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
10		6293 X	5958	-0-	-335	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
11		6090 X	5694	-0-	-396	-0-	5690	3	4	9	N	4	3	1	1		1
12		6293 X	6159	-0-	-134	-0-	6157	3	2	9	N	2	2	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		74,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		198	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		198				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
BURGHER "D"		WELL #:		26H	RRCID ->	261252	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13400 - 15838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		8308 X	7633	-0-	-675	-0-	7633 3	Y	-0-		1
02		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399 3	Y	-0-		1
03		7781 X	5296	-0-	-2485	-0-	5296 3	Y	-0-		1
04		7530 X	2144	-0-	-5386	-0-	2144 3	Y	-0-		1
05		7626 X	4211	-0-	-3415	-0-	4211 3	Y	-0-		1
06		7380 X	4358	-0-	-3022	-0-	4358 3	Y	-0-		1
07		6851 X	6732	-0-	-119	-0-	6732 3	Y	-0-		1
08		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462 3	Y	-0-	1 5	-0-
09		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848 3	Y	-0-		-0-
10		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 3	Y	-0-		-0-
11		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6055 3	4 9	Y	4	3 1
12		5270 X	3934	-0-	-1336	-0-	3932 3	2 9	Y	2	2 1
TOTAL GAS PROD:		67,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		6			

XTO ENERGY INC.				945936							
HAGEN, SELMA GU		WELL #:		1	RRCID ->	180070	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13305	PERF.13013 - 13142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3348 X	3177	-0-	-171	-0-	93 1	3084 2	N	-0-	-0-
02		3132 X	2453	-0-	-679	-0-	71 1	2382 2	N	-0-	-0-
03		2914 X	2778	-0-	-136	-0-	81 1	2697 2	N	-0-	-0-
04		3060 X	2677	-0-	-383	-0-	78 1	2599 2	N	-0-	-0-
05		3162 X	2823	-0-	-339	-0-	82 1	2741 2	N	-0-	-0-
06		3060 X	2674	-0-	-386	-0-	78 1	2596 2	N	-0-	-0-
07		2790 X	2539	-0-	-251	-0-	74 1	2465 2	N	-0-	-0-
08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	99 1	3306 2	N	-0-	-0-
09		2730 X	2563	-0-	-167	-0-	75 1	2488 2	N	-0-	-0-
10		2542 N	2224	-0-	-318	-0-	65 1	2159 2	N	-0-	-0-
11		2790 X	2704	-0-	-86	-0-	79 1	2625 2	N	-0-	-0-
12		2883 X	1879	-0-	-1004	-0-	55 1	1824 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BURGHER-NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181676	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13314 - 13502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-		-0-
02		1508 N	1476	-0-	-32	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
03		1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
04		1680 N	1557	-0-	-123	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
05		1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1539	-0-	-81	-0-	1539 2	N	-0-		-0-
07		1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570 2	N	-0-		-0-
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-		-0-
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-		-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	N	-0-		-0-
*12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HAGEN, SELMA GU		WELL #: 3		RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	38 1	1272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	34 1	1145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	38 1	1258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	37 1	1223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	33 1	1113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	34 1	1121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	36 1	1204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	39 1	1300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	40 1	1320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	39 1	1302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	36 1	1214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	42 1	1392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAGEN, SELMA GU		WELL #: 4		RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122							
01	3100	N	3811	-0-	711	4604	111 1	3700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4762	X	158	-0-	-4604	-0-	5 1	153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31	X	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	205 1	6827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	112 1	3733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	83 1	2769	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	79 1	2623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	67 1	2242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458							
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	514 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		55 1	1849 2	N	-0-	-0-
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		42 1	1394 2	N	-0-	-0-
03		868 N	665	-0-	-203	-0-		19 1	646 2	N	-0-	-0-
04		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		66 1	2198 2	N	-0-	-0-
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		45 1	1497 2	N	-0-	-0-
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		48 1	1585 2	N	-0-	-0-
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		51 1	1704 2	N	-0-	-0-
08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		49 1	1633 2	N	-0-	-0-
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		52 1	1717 2	N	-0-	-0-
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		48 1	1598 2	N	-0-	-0-
11		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		47 1	1574 2	N	-0-	-0-
12		1550 N	1147	-0-	-403	-0-		33 1	1114 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,064				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DUNBAR, SW (SMACKOVER) 26478 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS												
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420												
WADE BROTHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140221 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13085 - 13110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - P/A 02-03-16												
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)			27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT							
VANGUARD OPERATING, LLC			881585														
PARKER, J.H.			WELL #: 1		RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		36735 X	32304	-0-	-4431	-0-	32228	2	76	9	N	69	187	1		82	
02		28374 X	28374	-0-	-0-	-0-	28318	2	56	9	N	51				133	
03		27584 X	27584	-0-	-0-	-0-	27534	2	50	9	N	45				178	
04		16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	16682	2	2	9	N	2	140	1		40	
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				40	
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-				40	
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				40	
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				40	
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-				40	
10		10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	10234	2	46	9	N	42				82	
11		12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	11980	2	56	9	N	51				133	
*12		14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	14742	2	74	9	N	67				200	
TOTAL GAS PROD:			142,078			TOTAL CONDENSATE PROD:			327								

PIERCE, C. J.			WELL #: 1		RRCID -> 268050		COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550						
01		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-				127
02		2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-				127
03		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				127
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				127
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				127
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)			27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT						
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC			871107													
ADAIR, H. J.			WELL #: 1		RRCID -> 055292		COMPL. DATE 08/14/1964			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
VANGUARD OPERATING, LLC				881585											
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	022948	COMPL. DATE	11/22/1962	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12606 - 12845				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	022950	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	13503	PERF.12752 - 12767				
01	39399 X	39399	-0-	-0-	-0-	39399	3		N	-0-	-0-				
02	32286 X	32286	-0-	-0-	-0-	32286	3		N	-0-	-0-				
03	39545 X	39545	-0-	-0-	-0-	39545	3		N	-0-	-0-				
04	22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	22762	3		N	-0-	-0-				
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-				
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-				
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-				
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-				
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		133,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	033851	COMPL. DATE	01/20/1964	TOTAL DEPTH	14171	PERF.12774 - 12886				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.// 27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 033852		COMPL. DATE 04/21/1963		TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1888	-0-	-437	-0-	1888	3	N	-0-			-0-
02	2465 N	1490	-0-	-975	-0-	1490	3	N	-0-			-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	666	-0-	-1164	-0-	666	3	N	-0-			-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033853		COMPL. DATE 06/26/1964		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 108105		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.// 27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 125861		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
02	1102 N	939	-0-	-163	-0-	939	3	N	-0-			-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	612	-0-	-408	-0-	612	3	N	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 130871		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)		27813 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
BROUNKOWSKI		WELL #: 1		RRCID -> 156858		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) BASA RESOURCES, INC. COOK "B"		27868 400 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
		WELL #: 3		RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH		9092 PERF. 8890 - 8898			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	4784	-0-	-1354	-0-	4645	2	139 9	N	126	184 1		169
02	5220 X	4823	-0-	-397	-0-	4690	2	133 9	N	121	180 1		110
03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	1131	1	4691 2	N	120			230
						132	9						
04	5400 X	4869	-0-	-531	-0-	4766	2	103 9	N	94			324
05	5580 X	4964	-0-	-616	-0-	4848	2	116 9	N	105	184 1		245
06	5400 X	4799	-0-	-601	-0-	4693	2	106 9	N	96	186 1		155
07	5580 X	5457	-0-	-123	-0-	498	1	4859 2	N	91	186 1		60
						100	9						
08	DLQ G-10	7435	-0-	7435	7435	2498	1	4827 2	N	100			160
						110	9						
09	14079 X	6644	-0-	-7435	-0-	1959	1	4575 2	N	100	188 1		72
						110	9						
10	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	2284	1	4764 2	N	103			175
						113	9						
11	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	3158	1	4554 2	N	107	184 1		98
						118	9						
*12	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	2974	1	4738 2	N	34			132
						37	9						
TOTAL GAS PROD:		72,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,197					

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE		430368		RRCID -> 129074		COMPL. DATE 10/21/1988				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953			
		WELL #: 1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	935	-0-	-1576	-0-	169	1	763 2	N	3			78
						3	9						
02	2146 N	378	-0-	-1768	-0-	46	1	298 2	N	31	82 1		27
						34	9						
03	1984 N	114	-0-	-1870	-0-	14	1	88 2	N	11			38
						12	9						
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	140	1	1628 2	N	40			78
						44	9						
05	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	314	1	2534 2	N	44	94 1		28
						48	9						
06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	307	1	2380 2	N	49			77
						54	9						
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	327	1	2425 2	N	64	104 1		37
						70	9						
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	305	1	2436 2	N	45	59 1		23
						50	9						
09	2700 N	2645	-0-	-55	-0-	311	1	2293 2	N	37			60
						41	9						
10	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	342	1	2567 2	N	59			119
						65	9						
11	2700 N	2668	-0-	-32	-0-	306	1	2240 2	N	111	173 1		57
						122	9						
12	2728 N	2593	-0-	-135	-0-	325	1	2188 2	N	73	82 1		48
						80	9						
TOTAL GAS PROD:		25,369				TOTAL CONDENSATE PROD:		567					

OIL AND GAS DIVISION

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	361	1	3686	2	N	8	64	1		28	
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	310	1	3356	2	N	5				33	
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	325	1	3981	2	N	7				40	
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	257	1	2985	2	N	25				65	
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	278	1	3443	2	N	2				67	
06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3234	2	N	3				70	
07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	296	1	3296	2	N	3				73	
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	266	1	3311	2	N	-0-				73	
09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	280	1	3115	2	N	7				80	
10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	248	1	2729	2	N	5				85	
11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	214	1	2382	2	N	2				87	
*12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	229	1	2327	2	N	-0-				87	
TOTAL GAS PROD:		41,259											TOTAL CONDENSATE PROD:	67		

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	255	1	1495	2	N	54	99	1		30	
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	224	1	1317	2	N	43				73	
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	225	1	1415	2	N	47	82	1		38	
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	95	1	1096	2	N	35				73	
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	221	1	1380	2	N	26	71	1		28	
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	187	1	1296	2	N	19				47	
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	196	1	1321	2	N	27				74	
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	184	1	1327	2	N	30				104	
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	189	1	1249	2	N	24	69	1		59	
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	188	1	1223	2	N	28				87	
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	173	1	1067	2	N	31	83	1		35	
*12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	180	1	1043	2	N	35				70	
TOTAL GAS PROD:		17,986											TOTAL CONDENSATE PROD:	399		

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.// 27868 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368													
ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 132791		COMPL. DATE 11/11/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	961 N	139	-0-	-822	-0-		15	1	124	2	N	-0-			135
02	841 N	55	-0-	-786	-0-		55	2			N	-0-			135
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			135
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2			N	-0-			135
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872	2			N	-0-			135
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2			N	-0-	59	1	76
07	837 N	835	-0-	-2	-0-		835	2			N	-0-			76
08	868 N	839	-0-	-29	-0-		839	2			N	-0-			76
09	810 N	789	-0-	-21	-0-		789	2			N	-0-			76
10	837 N	773	-0-	-64	-0-		773	2			N	-0-			76
11	810 N	674	-0-	-136	-0-		674	2			N	-0-			76
12	806 N	657	-0-	-149	-0-		657	2			N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		7,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROBINSON-TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633							
	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-		586	1	5985	2	N	176	174	1	80
							194	9							
02	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-		511	1	5528	2	N	142	167	1	55
							156	9							
03	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-		506	1	6196	2	N	166	179	1	42
							183	9							
04	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-		515	1	5979	2	N	158	165	1	35
							174	9							
05	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-		475	1	5873	2	N	141	118	1	58
							155	9							
06	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-		494	1	5811	2	N	146	177	1	27
							161	9							
07	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-		534	1	5939	2	N	137	84	1	80
							151	9							
08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-		488	1	6076	2	N	140	188	1	32
							154	9							
09	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-		561	1	6249	2	N	155	119	1	68
							171	9							
10	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-		583	1	6414	2	N	166	174	1	60
							183	9							
11	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-		392	1	4374	2	N	120	105	1	75
							132	9							
*12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-		625	1	6342	2	N	207	192	1	90
							228	9							
TOTAL GAS PROD:		79,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,854									

OIL AND GAS DIVISION

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		//CONT.// 27868 400 //CONT.// 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	715	-0-	-153	-0-	61 1 33 9	621 2	N	30	67 1	33
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	73 1 24 9	785 2	N	22		55
03	775 N	378	-0-	-397	-0-	27 1 24 9	327 2	N	22		77
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	105 1 24 9	1214 2	N	22		99
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	68 1 22 9	846 2	N	20		119
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	68 1 28 9	794 2	N	25	109 1	35
07	1395 N	900	-0-	-495	-0-	73 1 17 9	810 2	N	15		50
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	65 1 19 9	813 2	N	17		67
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	69 1 20 9	765 2	N	18		85
10	899 N	820	-0-	-79	-0-	68 1 2 9	750 2	N	2		87
11	870 N	713	-0-	-157	-0-	59 1	654 2	N	-0-	58 1	29
12	868 N	702	-0-	-166	-0-	63 1	639 2	N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		10,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		193					

EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION, INC. SMITH, SHELBY		29619 700 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
		WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561		
01	3751 X	2975	-0-	-776	-0-	60 1	2915 3	N	-0-		-0-
02	3509 X	1835	-0-	-1674	-0-	58 1	1777 3	N	-0-		-0-
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	62 1	3268 3	N	-0-		-0-
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	60 1	2874 3	N	-0-		-0-
05	2976 X	2656	-0-	-320	-0-	62 1	2594 3	N	-0-		-0-
06	3210 X	2380	-0-	-830	-0-	56 1	2324 3	N	-0-		-0-
07	3317 X	2199	-0-	-1118	-0-	62 1	2137 3	N	-0-		-0-
08	3317 X	2355	-0-	-962	-0-	62 1	2293 3	N	-0-		-0-
09	2940 X	1850	-0-	-1090	-0-	60 1	1790 3	N	-0-		-0-
10	2666 X	2572	-0-	-94	-0-	62 1	2510 3	N	-0-		-0-
11	2370 X	2221	-0-	-149	-0-	60 1	2161 3	N	-0-		-0-
12	2356 X	1976	-0-	-380	-0-	62 1	1914 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983			TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819		
01	1922 N	453	-0-	-1469	-0-	34 1	419 3	N	-0-		-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	58 1	1916 3	N	-0-		-0-
03	1364 N	972	-0-	-392	-0-	62 1	910 3	N	-0-		-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	36 1	1609 3	N	-0-		-0-
05	2108 N	1124	-0-	-984	-0-	56 1	1068 3	N	-0-		-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	12 1	940 3	N	-0-		-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	62 1	1985 3	N	-0-		-0-
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	62 1	1270 3	N	-0-		-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	60 1	936 3	N	-0-		-0-
10	2046 N	501	-0-	-1545	-0-	42 1	459 3	N	-0-		-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	32 1	1947 3	N	-0-		-0-
*12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	62 1	1969 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION, INC. IRWIN "A"		//CONT.// //CONT.//	29619 700 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 223384	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 12230	PERF.10234	- 10242					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 12935	PERF.11626	- 11775					
01	8246 X	4310	-0-	-3936	-0-	60	1	4250	3	N	-0-		-0-
02	7134 X	4076	-0-	-3058	-0-	58	1	4018	3	N	-0-		-0-
03	5983 X	4107	-0-	-1876	-0-	62	1	4045	3	N	-0-		-0-
04	5520 X	3981	-0-	-1539	-0-	60	1	3921	3	N	-0-		-0-
05	5704 X	4045	-0-	-1659	-0-	62	1	3983	3	N	-0-		-0-
06	4230 X	2662	-0-	-1568	-0-	40	1	2622	3	N	-0-		-0-
07	4371 X	4031	-0-	-340	-0-	62	1	3969	3	N	-0-		-0-
08	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	62	1	3797	3	N	-0-		-0-
09	3990 X	3190	-0-	-800	-0-	60	1	3130	3	N	-0-		-0-
10	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	62	1	4896	3	N	-0-		-0-
11	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	60	1	7171	3	N	-0-		-0-
*12	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	62	1	6244	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 12477	PERF.11614	- 11952					
01	5363 X	5120	-0-	-243	-0-	120	1	5000	3	N	-0-		-0-
02	4901 X	4582	-0-	-319	-0-	116	1	4466	3	N	-0-		-0-
03	5301 X	4597	-0-	-704	-0-	124	1	4473	3	N	-0-		-0-
04	5130 X	4702	-0-	-428	-0-	120	1	4582	3	N	-0-		-0-
05	5301 X	4930	-0-	-371	-0-	124	1	4806	3	N	-0-		-0-
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	120	1	5159	3	N	-0-		-0-
07	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	124	1	5552	3	N	-0-		-0-
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	124	1	4863	3	N	-0-		-0-
09	4770 X	4402	-0-	-368	-0-	120	1	4282	3	N	-0-		-0-
10	5673 X	4319	-0-	-1354	-0-	124	1	4195	3	N	-0-		-0-
11	5490 X	4346	-0-	-1144	-0-	120	1	4226	3	N	-0-		-0-
12	5673 X	4414	-0-	-1259	-0-	124	1	4290	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690								
LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4495 X	4487	-0-	-8	-0-	120 1	4367 3	N	-0-	-0-
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	116 1	4100 3	N	-0-	-0-
03	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	124 1	4088 3	N	-0-	-0-
04	4350 X	3911	-0-	-439	-0-	120 1	3791 3	N	-0-	-0-
05	4495 X	3984	-0-	-511	-0-	124 1	3860 3	N	-0-	-0-
06	4350 X	2994	-0-	-1356	-0-	120 1	2874 3	N	-0-	-0-
07	4495 X	2627	-0-	-1868	-0-	124 1	2503 3	N	-0-	-0-
08	4216 X	3482	-0-	-734	-0-	124 1	3358 3	N	-0-	-0-
09	3900 X	2230	-0-	-1670	-0-	120 1	2110 3	N	-0-	-0-
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	124 1	4192 3	N	-0-	-0-
11	3360 X	2171	-0-	-1189	-0-	120 1	2051 3	N	-0-	-0-
12	3472 X	3156	-0-	-316	-0-	124 1	3032 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SND OPERATING, L.L.C.		797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SMITH, BRYAN		WELL #: 1		RRCID -> 241907		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2199 2		N	-0-	-0-
02	2320 N	1883	-0-	-437	-0-	1883 2		N	-0-	-0-
03	2201 N	1628	-0-	-573	-0-	1628 2		N	-0-	-0-
04	2130 N	1871	-0-	-259	-0-	1871 2		N	-0-	-0-
05	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1952 2		N	-0-	-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-	-0-
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-	-0-
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-	-0-
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-	-0-
10	2170 N	1675	-0-	-495	-0-	1675 2		N	-0-	-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-	-0-
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EUSTACE (SMACKOVER)		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC		871107								
WILLIAMS, HOMER		WELL #: 1SD		RRCID -> 086177		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC		//CONT.//		871107							
BYERS, L. E. WWD		WELL #:		1	RRCID ->	112192	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4517 - 4651
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		RRCID ->		070937	COMPL. DATE	04/06/1974	TOTAL DEPTH	12850	PERF. 12447 - 12600
JONES, A. G., GAS UNIT		WELL #:		1							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070938	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	12710	PERF. N/A
01	15686 X	1144	-0-	-14542	-0-	1144	3		N	-0-	-0-
02	12006 X	642	-0-	-11364	-0-	642	3		N	-0-	-0-
03	12834 X	806	-0-	-12028	-0-	806	3		N	-0-	-0-
04	12420 X	175	-0-	-12245	-0-	175	3		N	-0-	-0-
05	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-				N	-0-	-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-	-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 3		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		304				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

01	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22386 3		N	-0-			-0-
02	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	20914 3		N	-0-			-0-
03	23002 X	22389	-0-	-613	-0-	22389 3		N	-0-			-0-
04	22260 X	11446	-0-	-10814	-0-	11446 3		N	-0-			-0-
05	23002 X	-0-	-0-	-23002	-0-			N	-0-			-0-
06	21660 X	-0-	-0-	-21660	-0-			N	-0-			-0-
07	22382 X	-0-	-0-	-22382	-0-			N	-0-			-0-
08	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-			N	-0-			-0-
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,135				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

01	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	13376 3		N	-0-			-0-
02	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12807 3		N	-0-			-0-
03	15407 X	11040	-0-	-4367	-0-	11040 3		N	-0-			-0-
04	14910 X	6788	-0-	-8122	-0-	6788 3		N	-0-			-0-
05	15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-			N	-0-			-0-
06	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-			N	-0-			-0-
07	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-			N	-0-			-0-
08	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			N	-0-			-0-
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,011				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585							
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	091950	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12513 - 12735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3070 N	3070	-0-	-0-	3070	3	N	-0-		-0-
02		2291 X	2058	-0-	-233	2058	3	N	-0-		-0-
03		2449 X	1951	-0-	-498	1951	3	N	-0-		-0-
04		2970 X	375	-0-	-2595	375	3	N	-0-		-0-
05		3069 X	-0-	-0-	-3069			N	-0-		-0-
06		2970 X	-0-	-0-	-2970			N	-0-		-0-
07		2201 X	-0-	-0-	-2201			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	092189	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12487 - 12694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	904	-0-	-88	904	3	N	-0-		-0-
02		1595 X	1077	-0-	-518	1077	3	N	-0-		-0-
03		1705 X	819	-0-	-886	819	3	N	-0-		-0-
04		870 X	161	-0-	-709	161	3	N	-0-		-0-
05		1147 X	-0-	-0-	-1147			N	-0-		-0-
06		1110 X	-0-	-0-	-1110			N	-0-		-0-
07		1147 X	-0-	-0-	-1147			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		29677 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936									
INDIAN CREEK		WELL #:		2 T	RRCID ->	117924	COMPL. DATE	08/26/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9944 - 9955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	102	-0-	-456	-0-		6 1	96 2	Y	-0-			-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-		18 1	326 2	Y	-0-			-0-
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		94 1	1125 2	Y	-0-			-0-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-		38 1	516 2	Y	-0-			-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-		26 1	352 2	Y	-0-			-0-
06		1170 N	123	-0-	-1047	-0-		22 1	101 2	Y	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-		29 1	601 2	Y	-0-			-0-
08		372 N	266	-0-	-106	-0-		15 1	251 2	Y	-0-			-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-		10 1	217 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	182	-0-	-376	-0-		8 1	174 2	Y	-0-			-0-
11		270 N	39	-0-	-231	-0-		2 1	37 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	44	-0-	-204	-0-		2 1	42 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,108											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

01		465 N	2	-0-	-463	-0-		2 2		N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-		11 1	205 2	N	-0-			-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-		24 1	289 2	N	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-		19 1	256 2	N	-0-			-0-
05		217 N	188	-0-	-29	-0-		13 1	175 2	N	-0-			-0-
06		300 N	57	-0-	-243	-0-		10 1	47 2	N	-0-			-0-
07		279 N	199	-0-	-80	-0-		9 1	190 2	N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-		11 1	178 2	N	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-		11 1	229 2	N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-		11 1	221 2	N	-0-			-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-		13 1	237 2	N	-0-			-0-
*12		304 N	304	-0-	-0-	-0-		15 1	289 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,465											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

01	1333	N	330	-0-	-1003	-0-	20	1	310	2	Y	-0-		6
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	2	Y	-0-		6
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	82	1	980	2	Y	-0-		6
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	Y	-0-		6
05	1333	N	388	-0-	-945	-0-	27	1	361	2	Y	-0-		6
06	1020	N	305	-0-	-715	-0-	55	1	250	2	Y	-0-		6
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	Y	-0-		6
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-		6
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-		6
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	974	2	Y	-0-		6
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	-0-		6
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-		6

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	346	-0-	-150	-0-	15	1	331	2	N	-0-	-0-	
02		435 N	356	-0-	-79	-0-	17	1	339	2	N	-0-	-0-	
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-	-0-	
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-	-0-	
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-	-0-	
06		420 N	386	-0-	-34	-0-	18	1	368	2	N	-0-	-0-	
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	-0-	-0-	
08		403 N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	2	N	-0-	-0-	
09		390 N	297	-0-	-93	-0-	14	1	283	2	N	-0-	-0-	
10		403 N	341	-0-	-62	-0-	16	1	325	2	N	-0-	-0-	
11		390 N	344	-0-	-46	-0-	16	1	328	2	N	-0-	-0-	
*12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,456											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

01		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	126	1	2701	2	N	-0-	-0-	
02		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	126	1	2526	2	N	-0-	-0-	
03		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	129	1	2701	2	N	-0-	-0-	
04		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	122	1	2624	2	N	-0-	-0-	
05		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	128	1	2695	2	N	-0-	-0-	
06		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	122	1	2555	2	N	-0-	-0-	
07		2759 N	2740	-0-	-19	-0-	125	1	2615	2	N	-0-	-0-	
08		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	128	1	2720	2	N	-0-	-0-	
09		2670 N	2470	-0-	-200	-0-	114	1	2356	2	N	-0-	-0-	
10		2728 N	2532	-0-	-196	-0-	118	1	2414	2	N	-0-	-0-	
11		2670 N	2397	-0-	-273	-0-	109	1	2288	2	N	-0-	-0-	
12		2542 N	2451	-0-	-91	-0-	110	1	2341	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,993											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CH4 ENERGY II, LLC 142195
 BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF. 11798 - 13513

01		2511 X	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-	-0-	
02		2407 X	2103	-0-	-304	-0-	2103	2			N	-0-	-0-	
03		2573 X	2108	-0-	-465	-0-	2108	2			N	-0-	-0-	
04		2490 X	2129	-0-	-361	-0-	2129	2			N	-0-	-0-	
05		2263 X	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			N	-0-	-0-	
06		2190 X	1947	-0-	-243	-0-	1947	2			N	-0-	-0-	
07		2263 X	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			N	-0-	-0-	
08		1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			N	-0-	-0-	
09		1950 N	1557	-0-	-393	-0-	1557	2			N	-0-	-0-	
10		2015 N	1542	-0-	-473	-0-	1542	2			N	-0-	-0-	
11		1830 N	1228	-0-	-602	-0-	1228	2			N	-0-	-0-	
*12		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,277											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			881167								
		WELL #:	4	RRCID -> 200012	COMPL. DATE 12/02/2003	TOTAL DEPTH 14244	PERF.12730	- 13910			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	305	1 4474	2 Y	-0-		-0-
02	5481 X	4656	-0-	-825	-0-	294	1 4362	2 Y	-0-		-0-
03	5859 X	3859	-0-	-2000	-0-	260	1 3599	2 Y	-0-		-0-
04	5670 X	4333	-0-	-1337	-0-	285	1 4048	2 Y	-0-		-0-
05	5022 X	3889	-0-	-1133	-0-	218	1 3671	2 Y	-0-		-0-
06	4830 X	3940	-0-	-890	-0-	298	1 3642	2 Y	-0-		-0-
07	4991 X	2293	-0-	-2698	-0-	175	1 2118	2 Y	-0-		-0-
08	4464 X	2074	-0-	-2390	-0-	149	1 1925	2 Y	-0-		-0-
09	4320 X	2009	-0-	-2311	-0-	133	1 1876	2 Y	-0-		-0-
10	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	488	1 6807	2 Y	2		2
						2	9				
11	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	796	1 11266	2 Y	-0-		2
*12	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	548	1 7723	2 Y	5		7
						6	9				
TOTAL GAS PROD:		59,468			TOTAL CONDENSATE PROD:				7		

LEWIS "B"		WELL #:	4	RRCID -> 200064	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 14989	PERF.14670	- 14690			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	486	1 11553	2 Y	11	13 1	7
						12	9				
02	11223 X	9231	-0-	-1992	-0-	375	1 8845	2 Y	10	10 1	7
						11	9				
03	11997 X	9915	-0-	-2082	-0-	366	1 9542	2 Y	6		13
						7	9				
04	11610 X	10271	-0-	-1339	-0-	418	1 9830	2 Y	21	13 1	21
						23	9				
05	11997 X	10567	-0-	-1430	-0-	427	1 10128	2 Y	11	22 1	10
						12	9				
06	11610 X	9880	-0-	-1730	-0-	394	1 9485	2 Y	1		11
						1	9				
07	10602 X	9922	-0-	-680	-0-	383	1 9533	2 Y	5		16
						6	9				
08	10602 X	9353	-0-	-1249	-0-	419	1 8924	2 Y	9	7 1	18
						10	9				
09	10260 X	9677	-0-	-583	-0-	433	1 9242	2 Y	2	6 1	14
						2	9				
10	10571 X	8165	-0-	-2406	-0-	393	1 7764	2 Y	7		21
						8	9				
11	9870 X	7324	-0-	-2546	-0-	207	1 7117	2 Y	-0-		21
12	10013 X	5801	-0-	-4212	-0-	163	1 5638	2 Y	-0-	5 1	16
TOTAL GAS PROD:		112,157			TOTAL CONDENSATE PROD:				83		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894																
01	5487 X	5388	-0-	-99	-0-	344	1	5044	2	Y	-0-					-0-
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	322	1	4775	2	Y	-0-					-0-
03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	321	1	4449	2	Y	-0-					-0-
04	4350 X	4179	-0-	-171	-0-	275	1	3904	2	Y	-0-					-0-
05	4495 X	4039	-0-	-456	-0-	226	1	3813	2	Y	-0-					-0-
06	4350 X	4129	-0-	-221	-0-	312	1	3817	2	Y	-0-					-0-
07	4495 X	4218	-0-	-277	-0-	322	1	3896	2	Y	-0-					-0-
08	4495 X	3656	-0-	-839	-0-	262	1	3394	2	Y	-0-					-0-
09	4170 X	3775	-0-	-395	-0-	250	1	3525	2	Y	-0-					-0-
10	4278 X	3443	-0-	-835	-0-	230	1	3212	2	Y	1					1
						1	9									
11	4140 X	4021	-0-	-119	-0-	265	1	3756	2	Y	-0-					1
12	4216 X	3437	-0-	-779	-0-	228	1	3207	2	Y	2					3
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLMES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	202049	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826 - 13930					
01	4309 X	3573	-0-	-736	-0-	228	1	3345	2	Y	-0-					-0-
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	211	1	3132	2	Y	-0-					-0-
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	187	1	2595	2	Y	-0-					-0-
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	203	1	2882	2	Y	-0-					-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	206	1	3470	2	Y	-0-					-0-
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	224	1	2738	2	Y	-0-					-0-
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	214	1	2589	2	Y	-0-					-0-
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	193	1	2499	2	Y	-0-					-0-
09	2430 X	2369	-0-	-61	-0-	157	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	2511 X	2334	-0-	-177	-0-	156	1	2177	2	Y	1					1
						1	9									
11	2430 X	2113	-0-	-317	-0-	139	1	1974	2	Y	-0-					1
12	2511 X	1749	-0-	-762	-0-	116	1	1632	2	Y	1					2
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRIZZLY		WELL #:	1	RRCID ->	205275	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	13206 - 14580					
01	5890 X	2717	-0-	-3173	-0-	110	1	2606	2	Y	1	1	8			24
						1	9									
02	6409 X	3971	-0-	-2438	-0-	161	1	3809	2	Y	1	1	8			24
						1	9									
03	6851 X	4767	-0-	-2084	-0-	176	1	4591	2	Y	-0-					24
04	6630 X	2453	-0-	-4177	-0-	100	1	2351	2	Y	2					26
						2	9									
05	4650 X	417	-0-	-4233	-0-	17	1	400	2	Y	-0-					26
06	4620 X	86	-0-	-4534	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					26
07	4774 X	229	-0-	-4545	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					26
08	4774 X	3466	-0-	-1308	-0-	155	1	3308	2	Y	3	1	8			28
						3	9									
09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	186	1	3965	2	Y	-0-					28
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	152	1	3005	2	Y	3					31
						3	9									
11	3360 X	464	-0-	-2896	-0-	13	1	444	2	Y	6					37
						7	9									
12	4278 X	2119	-0-	-2159	-0-	59	1	2057	2	Y	3	32	1			8
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
GRIZZLY		WELL #:		2	RRCID ->	205788	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	8848 -	14530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-				10
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	-0-				10
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-				10
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				10
05	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	59	1	1399	2	Y	-0-				10
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	76	1	1842	2	Y	-0-				10
07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1360	2	Y	-0-				10
08	1457 X	216	-0-	-1241	-0-	10	1	206	2	Y	-0-				10
09	1920 X	210	-0-	-1710	-0-	9	1	201	2	Y	-0-				10
10	1984 X	198	-0-	-1786	-0-	10	1	188	2	Y	-0-				10
11	1920 X	149	-0-	-1771	-0-	4	1	143	2	Y	2				12
						2	9								
12	1426 X	141	-0-	-1285	-0-	4	1	137	2	Y	-0-	10	1		2
TOTAL GAS PROD:		6,059				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	207003	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	12918 -	14650		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4898 X	4040	-0-	-858	-0-	163	1	3875	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
02	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	358	1	8447	2	Y	7	7	8		-0-
						8	9								
03	8308 X	8070	-0-	-238	-0-	298	1	7766	2	Y	5				5
						6	9								
04	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	338	1	7949	2	Y	2	2	8		5
						2	9								
05	8308 X	6435	-0-	-1873	-0-	260	1	6175	2	Y	-0-				5
06	8040 X	7153	-0-	-887	-0-	285	1	6867	2	Y	1				6
						1	9								
07	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	379	1	9430	2	Y	5				11
						6	9								
08	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	414	1	8822	2	Y	-0-				11
09	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	367	1	7836	2	Y	-0-				11
10	8308 X	7778	-0-	-530	-0-	375	1	7396	2	Y	6				17
						7	9								
11	8040 X	6553	-0-	-1487	-0-	185	1	6368	2	Y	-0-				17
12	8308 X	7109	-0-	-1199	-0-	200	1	6909	2	Y	-0-	4	1		13
TOTAL GAS PROD:		91,494				TOTAL CONDENSATE PROD:				28					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	3	RRCID -> 207008	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH 14784	PERF. 8826 - 14510						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	9 1	216 2	Y	-0-				12
02	377 X	178	-0-	-199	-0-	7 1	171 2	Y	-0-				12
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				12
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-				12
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	117 1	2766 2	Y	1				13
						1 9							
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	196 1	4737 2	Y	-0-				13
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	169 1	4207 2	Y	-0-				13
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	145 1	3098 2	Y	3				16
						3 9							
09	4920 X	2429	-0-	-2491	-0-	109 1	2320 2	Y	-0-				16
10	5084 X	2720	-0-	-2364	-0-	131 1	2587 2	Y	2				18
						2 9							
11	4920 X	3326	-0-	-1594	-0-	93 1	3187 2	Y	42				60
						46 9							
12	4371 X	2851	-0-	-1520	-0-	80 1	2767 2	Y	4	51 1			13
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		27,168				TOTAL CONDENSATE PROD:			52				

LEWIS "B"		WELL #:	7	RRCID -> 207374	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14625 - 14645						
01	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	517 1	12295 2	Y	-0-				1
02	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	484 1	11408 2	Y	-0-				1
03	11532 X	10947	-0-	-585	-0-	404 1	10535 2	Y	7				8
						8 9							
04	11160 X	9976	-0-	-1184	-0-	407 1	9569 2	Y	-0-				8
05	11532 X	10580	-0-	-952	-0-	428 1	10152 2	Y	-0-				8
06	11160 X	10058	-0-	-1102	-0-	401 1	9656 2	Y	1				9
						1 9							
07	11532 X	10070	-0-	-1462	-0-	389 1	9675 2	Y	5				14
						6 9							
08	10943 X	9699	-0-	-1244	-0-	435 1	9264 2	Y	-0-				14
09	10230 X	8738	-0-	-1492	-0-	391 1	8347 2	Y	-0-				14
10	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	622 1	12277 2	Y	10				24
						11 9							
11	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	305 1	10480 2	Y	-0-				24
12	10075 X	7291	-0-	-2784	-0-	205 1	7086 2	Y	-0-	5 1			19
TOTAL GAS PROD:		125,758				TOTAL CONDENSATE PROD:			23				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560																
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	147	1	3489	2	Y	-0-					1
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	159	1	3742	2	Y	-0-					1
03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	145	1	3781	2	Y	2					3
04	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	157	1	3701	2	Y	-0-					3
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	161	1	3828	2	Y	-0-					3
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	137	1	3290	2	Y	-0-					3
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	160	1	3981	2	Y	2					5
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	244	1	5204	2	Y	-0-					5
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	255	1	5443	2	Y	-0-					5
10	3348 X	3313	-0-	-35	-0-	160	1	3150	2	Y	3					8
11	3240 X	2825	-0-	-415	-0-	80	1	2745	2	Y	-0-					8
12	3348 X	3068	-0-	-280	-0-	86	1	2982	2	Y	-0-	2	1			6

TOTAL GAS PROD:		47,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

BLACK		WELL #:	1	RRCID ->	208341	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	14788	PERF.	8817 - 14476					
01	11978 X	6146	-0-	-5832	-0-	248	1	5896	2	Y	2	2	8			-0-
02	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	222	1	5240	2	Y	3	3	8			-0-
03	5921 X	5181	-0-	-740	-0-	192	1	4989	2	Y	-0-					-0-
04	5940 X	5283	-0-	-657	-0-	216	1	5067	2	Y	-0-					-0-
05	6138 X	4456	-0-	-1682	-0-	180	1	4276	2	Y	-0-					-0-
06	5940 X	3654	-0-	-2286	-0-	146	1	3508	2	Y	-0-					-0-
07	5828 X	3508	-0-	-2320	-0-	136	1	3372	2	Y	-0-					-0-
08	5456 X	3865	-0-	-1591	-0-	173	1	3692	2	Y	-0-					-0-
09	5280 X	4304	-0-	-976	-0-	193	1	4111	2	Y	-0-					-0-
10	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	240	1	4732	2	Y	2					2
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	126	1	4325	2	Y	4					6
12	4433 X	4417	-0-	-16	-0-	124	1	4289	2	Y	4	5	1			5

TOTAL GAS PROD:		55,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	8	RRCID ->	209593	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8928	- 14595			
01		15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	641	1	15232	2	Y	15	17	1		1	
02		10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	434	1	10239	2	Y	13	13	1		1	
03		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	413	1	10766	2	Y	7				8	
04		10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	441	1	10368	2	Y	19	10	1		17	
05		11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	449	1	10641	2	Y	13	23	1		7	
06		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	335	1	8071	2	Y	1				8	
07		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	256	1	6358	2	Y	3				11	
08		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	305	1	6500	2	Y	6	6	1		11	
09		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	357	1	7626	2	Y	-0-	8	1		3	
10		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	400	1	7905	2	Y	7				10	
11		10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	284	1	9778	2	Y	-0-				10	
*12		10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	290	1	10025	2	Y	-0-	2	1		8	
TOTAL GAS PROD:		118,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		84									

HOLMES "A"		WELL #:	5	RRCID ->	210645	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A						
01		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	504	1	7390	2	Y	-0-				-0-	
02		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	482	1	7140	2	Y	-0-				-0-	
03		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	458	1	6350	2	Y	-0-				-0-	
04		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	414	1	5871	2	Y	-0-				-0-	
05		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	377	1	6357	2	Y	-0-				-0-	
06		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	469	1	5738	2	Y	-0-				-0-	
07		6138 X	5901	-0-	-237	-0-	450	1	5451	2	Y	-0-				-0-	
08		6138 X	6121	-0-	-17	-0-	438	1	5683	2	Y	-0-				-0-	
09		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	399	1	5626	2	Y	-0-				-0-	
10		6138 X	6123	-0-	-15	-0-	409	1	5712	2	Y	2				2	
11		5940 X	5911	-0-	-29	-0-	390	1	5521	2	Y	-0-				2	
12		6138 X	5895	-0-	-243	-0-	390	1	5501	2	Y	4				6	
TOTAL GAS PROD:		77,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

LEWIS "B"		WELL #:	10	RRCID ->	211528	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	14446	- 14466					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	188	-0-	188	188	5	1	183	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		188				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE											
		WELL #:	12	RRCID ->	213109	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	14890	PERF.	13950 - 13970						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	189	1	2771	2	Y	-0-					-0-
02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	115	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	4474	-0-	1374	1374	301	1	4173	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	4277	-0-	1277	2651	282	1	3995	2	Y	-0-					-0-
05		3100 N	3959	-0-	859	3510	222	1	3737	2	Y	-0-					-0-
06		7888 X	4378	-0-	-3510	-0-	331	1	4047	2	Y	-0-					-0-
07		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	238	1	2882	2	Y	-0-					-0-
08		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	213	1	2755	2	Y	-0-					-0-
09		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	186	1	2618	2	Y	-0-					-0-
10		2790 X	1745	-0-	-1045	-0-	117	1	1628	2	Y	-0-					-0-
11		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	187	1	2650	2	Y	-0-					-0-
*12		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	255	1	3597	2	Y	-0-	2				2
							2	9									
TOTAL GAS PROD:			39,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

LEWIS "B"		WELL #:	12	RRCID ->	215768	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	13028 - 14708						
01		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	274	1	6513	2	Y	7	8	1			1
02		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	244	1	5751	2	Y	9	9	1			1
03		6107 X	5923	-0-	-184	-0-	219	1	5700	2	Y	4					5
04		5910 X	5693	-0-	-217	-0-	232	1	5447	2	Y	13	8	1			10
05		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	263	1	6235	2	Y	8	15	1			3
06		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	253	1	6086	2	Y	1					4
07		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	254	1	6306	2	Y	3					7
08		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	284	1	6048	2	Y	7	8	1			6
09		5910 X	5548	-0-	-362	-0-	248	1	5297	2	Y	3	7	1			2
10		6107 X	1086	-0-	-5021	-0-	52	1	1033	2	Y	1					3
11		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	172	1	5914	2	Y	-0-					3
*12		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	217	1	7508	2	Y	-0-	1	1			2
TOTAL GAS PROD:			70,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			56								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 X	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
02	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	102	1	2413	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
03	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	336	1	8764	2	Y	6	6
						7	9					
04	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	296	1	6956	2	Y	-0-	6
05	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	265	1	6284	2	Y	-0-	6
06	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	326	1	7858	2	Y	1	7
						1	9					
07	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	298	1	7414	2	Y	4	11
						4	9					
08	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	337	1	7173	2	Y	-0-	11
09	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	287	1	6120	2	Y	-0-	11
10	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	369	1	7288	2	Y	6	17
						7	9					
11	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	173	1	5942	2	Y	-0-	17
*12	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	224	1	7735	2	Y	-0-	13
											4 1	
TOTAL GAS PROD:		77,003		TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	343	1	5035	2	Y	-0-	-0-
02	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	367	1	5437	2	Y	-0-	-0-
03	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	438	1	6067	2	Y	-0-	-0-
04	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	405	1	5740	2	Y	-0-	-0-
05	6200 X	6053	-0-	-147	-0-	339	1	5714	2	Y	-0-	-0-
06	6300 X	6170	-0-	-130	-0-	466	1	5704	2	Y	-0-	-0-
07	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	537	1	6498	2	Y	-0-	-0-
08	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	503	1	6519	2	Y	-0-	-0-
09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	461	1	6496	2	Y	-0-	-0-
10	7037 X	6873	-0-	-164	-0-	460	1	6412	2	Y	1	1
						1	9					
11	6810 X	3296	-0-	-3514	-0-	217	1	3079	2	Y	-0-	1
12	7192 X	2343	-0-	-4849	-0-	155	1	2187	2	Y	1	2
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		69,581		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HOLMES "A"		WELL #:		13	RRCID ->	216987	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	396	1	5809	2	Y	-0-		-0-
02		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	344	1	5097	2	Y	-0-		-0-
03		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	334	1	4631	2	Y	-0-		-0-
04		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	312	1	4428	2	Y	-0-		-0-
05		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	325	1	5482	2	Y	-0-		-0-
06		4560 X	3154	-0-	-1406	-0-	238	1	2916	2	Y	-0-		-0-
07		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	445	1	5393	2	Y	-0-		-0-
08		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	374	1	4847	2	Y	-0-		-0-
09		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	350	1	4935	2	Y	-0-		-0-
10		4712 X	3448	-0-	-1264	-0-	231	1	3216	2	Y	1		1
							1	9						
11		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	306	1	4325	2	Y	-0-		1
12		4712 X	3839	-0-	-873	-0-	254	1	3583	2	Y	2		3
							2	9						
TOTAL GAS PROD:		58,574				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

LEWIS "B"		WELL #:		13	RRCID ->	217561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14977	PERF.	13112 - 14790		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7409 X	6266	-0-	-1143	-0-	253	1	6005	2	Y	7	8 1	5
							8	9						
02		5916 X	4487	-0-	-1429	-0-	182	1	4299	2	Y	5	5 1	5
							6	9						
03		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	250	1	6519	2	Y	4		9
							4	9						
04		6120 X	6088	-0-	-32	-0-	248	1	5827	2	Y	12	7 1	14
							13	9						
05		6324 X	5273	-0-	-1051	-0-	213	1	5053	2	Y	6	12 1	8
							7	9						
06		6120 X	6108	-0-	-12	-0-	243	1	5864	2	Y	1		9
							1	9						
07		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	249	1	6199	2	Y	3		12
							3	9						
08		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	283	1	6034	2	Y	6	8 1	10
							7	9						
09		6120 X	5510	-0-	-610	-0-	247	1	5263	2	Y	-0-	7 1	3
10		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	320	1	6320	2	Y	5		8
							6	9						
11		6120 X	5710	-0-	-410	-0-	161	1	5549	2	Y	-0-		8
*12		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	179	1	6192	2	Y	-0-	1 1	7
TOTAL GAS PROD:		72,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	11	RRCID ->	217563	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	14770	PERF.14490	- 14510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	415 10	1 9	9855	2	Y	9	10 1	1
02	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	351 9	1 9	8284	2	Y	8	8 1	1
03	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	309 6	1 9	8054	2	Y	5		6
04	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	338 17	1 9	7945	2	Y	15	9 1	12
05	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	346 9	1 9	8206	2	Y	8	16 1	4
06	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	332 1	1 9	8001	2	Y	1		5
07	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	324 4	1 9	8053	2	Y	4		9
08	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	375 9	1 9	7992	2	Y	8	10 1	7
09	7170 X	2186	-0-	-4984	-0-	98 1	1 9	2087	2	Y	1	2 1	6
10	7409 X	2327	-0-	-5082	-0-	112 2	1 9	2213	2	Y	2		8
11	7170 X	2265	-0-	-4905	-0-	64	1	2201	2	Y	-0-		8
12	7409 X	2240	-0-	-5169	-0-	63	1	2177	2	Y	-0-	2 1	6
TOTAL GAS PROD:		78,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

LEWIS "B"		WELL #:	17	RRCID ->	217932	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14370	- 14390		
01	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	334 17	1 9	7928	2	Y	15	17 1	392
02	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	375 17	1 9	8838	2	Y	15	15 1	392
03	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	405 8	1 9	10544	2	Y	7		399
04	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	416 22	1 9	9790	2	Y	20	38 1	381
05	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	408 15	1 9	9690	2	Y	14	58 1	337
06	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	405 1	1 9	9751	2	Y	1		338
07	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	392 6	1 9	9742	2	Y	5		343
08	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	473 9	1 9	10087	2	Y	8	39 1	312
09	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	437	1	9336	2	Y	-0-	38 1	274
10	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	478 9	1 9	9438	2	Y	8		282
11	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	244	1	8376	2	Y	-0-		282
*12	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	283	1	9790	2	Y	-0-	44 1	238
TOTAL GAS PROD:		118,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		93					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3751 X	3450	-0-	-301	-0-	139	1	3311	2	Y	-0-		1	
02		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1306	2	Y	-0-		1	
03		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1510	2	Y	1		2	
							1	9							
04		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	67	1	1564	2	Y	-0-		2	
05		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	64	1	1523	2	Y	-0-		2	
06		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	80	1	1928	2	Y	-0-		2	
07		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	68	1	1685	2	Y	1		3	
							1	9							
08		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	94	1	2009	2	Y	-0-		3	
09		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	79	1	1689	2	Y	-0-		3	
10		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	85	1	1677	2	Y	1		4	
							1	9							
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	58	1	1992	2	Y	-0-		4	
*12		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	67	1	2324	2	Y	-0-	1 1	3	
TOTAL GAS PROD:			23,435											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	478	1	7020	2	Y	-0-		-0-	
02		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	450	1	6667	2	Y	-0-		-0-	
03		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	504	1	6978	2	Y	-0-		-0-	
04		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	488	1	6927	2	Y	-0-		-0-	
05		6913 X	6714	-0-	-199	-0-	376	1	6338	2	Y	-0-		-0-	
06		6690 X	5678	-0-	-1012	-0-	429	1	5249	2	Y	-0-		-0-	
07		6913 X	4971	-0-	-1942	-0-	379	1	4592	2	Y	-0-		-0-	
08		6913 X	5770	-0-	-1143	-0-	413	1	5357	2	Y	-0-		-0-	
09		6690 X	6644	-0-	-46	-0-	440	1	6204	2	Y	-0-		-0-	
10		6727 X	5336	-0-	-1391	-0-	357	1	4978	2	Y	1		1	
							1	9							
11		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	384	1	5429	2	Y	-0-		1	
12		6851 X	6296	-0-	-555	-0-	417	1	5875	2	Y	4		5	
							4	9							
TOTAL GAS PROD:			76,734											TOTAL CONDENSATE PROD:	5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BLACK		WELL #:		5	RRCID ->	218862	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14597	PERF.	8730 - 14320	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	170	1	4042	2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	5570	-0-	2670	2670	227	1	5343	2	Y	-0-		-0-
03	10956 X	8286	-0-	-2670	-0-	306	1	7980	2	Y	-0-		-0-
04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	233	1	5485	2	Y	-0-		-0-
05	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	275	1	6525	2	Y	-0-		-0-
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	222	1	5344	2	Y	-0-		-0-
07	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	216	1	5368	2	Y	-0-		-0-
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	233	1	4957	2	Y	-0-		-0-
09	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	219	1	4678	2	Y	-0-		-0-
10	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	325	1	6419	2	Y	2		2
						2	9						
11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	151	1	5189	2	Y	4		6
						4	9						
*12	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	230	1	7952	2	Y	8	5 1	9
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		72,104		TOTAL CONDENSATE PROD:				14					

HOLMES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	220496	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14346	PERF.	9151 - 14150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	766	2	Y	-0-		33
02	754 N	53	-0-	-701	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	27 1	6
03	527 N	315	-0-	-212	-0-	21	1	294	2	Y	-0-		6
04	780 N	446	-0-	-334	-0-	29	1	415	2	Y	2		8
						2	9						
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	Y	7		15
						8	9						
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	Y	-0-		15
07	465 N	110	-0-	-355	-0-	8	1	102	2	Y	-0-		15
08	713 N	471	-0-	-242	-0-	34	1	437	2	Y	-0-		15
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	1	1 8	15
						1	9						
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-	15 1	-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	260	-0-	-391	-0-	17	1	241	2	Y	2	1 8	1
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		5,122		TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430												
01	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	341 1	8092 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	8419	-0-	8419	8419	343 1	8076 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	8566	-0-	8566	16985	316 1	8244 2	Y	5			5
04	25217 X	8232	-0-	-16985	-0-	336 1	7896 2	Y	-0-			5
05	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	331 1	7849 2	Y	-0-			5
06	8700 X	7574	-0-	-1126	-0-	302 1	7271 2	Y	1			6
07	8990 X	7301	-0-	-1689	-0-	282 1	7015 2	Y	4			10
08	T. A.	7896	-0-	7896	7896	354 1	7542 2	Y	-0-			10
09	T. A.	6665	-0-	6665	14561	298 1	6367 2	Y	-0-			10
10	21474 X	6913	-0-	-14561	-0-	333 1	6573 2	Y	6			16
11	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	182 1	6240 2	Y	-0-			16
12	7905 X	6702	-0-	-1203	-0-	188 1	6514 2	Y	-0-	4 1		12
TOTAL GAS PROD:		91,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

LEWIS "B"		WELL #:	15	RRCID ->	221463	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	14400 - 14502	
01	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	271 1	6439 2	Y	12	14 1	1	
02	8120 X	6691	-0-	-1429	-0-	272 1	6407 2	Y	11	11 1	1	
03	8680 X	5794	-0-	-2886	-0-	214 1	5576 2	Y	4		5	
04	6510 X	5472	-0-	-1038	-0-	222 1	5227 2	Y	21	11 1	15	
05	7161 X	4335	-0-	-2826	-0-	175 1	4150 2	Y	9	15 1	9	
06	6930 X	5252	-0-	-1678	-0-	209 1	5042 2	Y	1		10	
07	7161 X	4877	-0-	-2284	-0-	188 1	4687 2	Y	2		12	
08	5797 X	4630	-0-	-1167	-0-	207 1	4415 2	Y	7	7 1	12	
09	5460 X	4394	-0-	-1066	-0-	197 1	4195 2	Y	2	9 1	5	
10	5425 X	3827	-0-	-1598	-0-	184 1	3640 2	Y	3		8	
11	5250 X	3660	-0-	-1590	-0-	103 1	3557 2	Y	-0-		8	
12	4867 X	4037	-0-	-830	-0-	114 1	3923 2	Y	-0-	2 1	6	
TOTAL GAS PROD:		59,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470		- 14490						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4030 X	2816	-0-	-1214	-0-	114 1	2702 2	Y		-0-					-0-
02		3770 X	2493	-0-	-1277	-0-	101 1	2392 2	Y		-0-					-0-
03		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	154 1	4004 2	Y		-0-					-0-
04		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	192 1	4524 2	Y		-0-					-0-
05		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	212 1	5023 2	Y		-0-					-0-
06		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	204 1	4909 2	Y		-0-					-0-
07		4867 X	4739	-0-	-128	-0-	183 1	4556 2	Y		-0-					-0-
08		5239 X	4447	-0-	-792	-0-	199 1	4248 2	Y		-0-					-0-
09		5100 X	4399	-0-	-701	-0-	197 1	4202 2	Y		-0-					-0-
10		5270 X	5152	-0-	-118	-0-	248 1	4902 2	Y		2					2
							2 9									
11		5100 X	4254	-0-	-846	-0-	120 1	4131 2	Y		3					5
							3 9									
12		4743 X	4081	-0-	-662	-0-	115 1	3962 2	Y		4	4 1				5
							4 9									
TOTAL GAS PROD:		51,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006				TOTAL DEPTH 14463			PERF.14150 - 14170			
01		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y		-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
*11		154 X	154	-0-	-0-	-0-	4 1	150 2	Y		-0-					-0-
12		T. A.	5710	-0-	5710	5710	160 1	5543 2	Y		6					6
							7 9									
TOTAL GAS PROD:		5,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006				TOTAL DEPTH 13850			PERF.12162 - 13560			
01		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7153 2	7 9	N		6					79
02		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5766 2	14 9	N		13					92
03		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4785 2	8 9	N		7					99
04		6930 X	6197	-0-	-733	-0-	6195 2	2 9	N		2					101
05		7161 X	4558	-0-	-2603	-0-	4558 2		N		-0-					101
06		6930 X	5315	-0-	-1615	-0-	5314 2	1 9	N		1					102
07		6417 X	2989	-0-	-3428	-0-	2988 2	1 9	N		1					103
08		6417 X	5597	-0-	-820	-0-	5588 2	9 9	N		8					111
09		6210 X	5201	-0-	-1009	-0-	5193 2	8 9	N		7					118
10		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 2		N		-0-					118
11		5430 X	2779	-0-	-2651	-0-	2779 2		N		-0-					118
12		5611 X	3383	-0-	-2228	-0-	3383 2		N		-0-					118
TOTAL GAS PROD:		59,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HOLMES "A"		WELL #:		22	RRCID ->	226903	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	13920 - 13940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1736 X	1223	-0-	-513	-0-	78 1	1145 2	Y	-0-				-0-
02		1102 N	964	-0-	-138	-0-	61 1	903 2	Y	-0-				-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	82 1	1141 2	Y	-0-				-0-
04		1170 N	891	-0-	-279	-0-	59 1	832 2	Y	-0-				-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	58 1	976 2	Y	-0-				-0-
06		1170 N	1115	-0-	-55	-0-	84 1	1031 2	Y	-0-				-0-
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	85 1	1033 2	Y	-0-				-0-
08		1023 N	828	-0-	-195	-0-	59 1	769 2	Y	-0-				-0-
09		1110 N	1035	-0-	-75	-0-	69 1	966 2	Y	-0-				-0-
10		1116 N	1019	-0-	-97	-0-	68 1	951 2	Y	-0-				-0-
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	95 1	1343 2	Y	-0-				-0-
*12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	84 1	1182 2	Y	1				1
							1 9							

TOTAL GAS PROD: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEWIS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	227151	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	14290 - 14310
01		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	169 1	4005 2	Y	6	6 1	2
02		3712 X	3492	-0-	-220	-0-	142 1	3344 2	Y	5	5 1	2
03		3968 X	3578	-0-	-390	-0-	132 1	3444 2	Y	2		4
04		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	165 1	3875 2	Y	7	5 1	6
05		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	172 1	4070 2	Y	5	10 1	1
06		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	175 1	4220 2	Y	-0-		1
07		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	166 1	4140 2	Y	2		3
08		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	205 1	4359 2	Y	5	6 1	2
09		3840 X	3582	-0-	-258	-0-	160 1	3416 2	Y	5	6 1	1
10		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	248 1	4887 2	Y	4		5
11		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	115 1	3969 2	Y	-0-		5
*12		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	118 1	4081 2	Y	-0-	1 1	4

TOTAL GAS PROD: 49,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A															
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	Y	-0-				123
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	919	2	Y	9	99	1		33
						10	9								
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	71	1	978	2	Y	-0-				33
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	90	1	1276	2	Y	6				39
						7	9								
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	997	2	Y	10				49
						11	9								
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	2	Y	-0-				49
07	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	86	1	1045	2	Y	-0-				49
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	92	1	1190	2	Y	-0-				49
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	80	1	1125	2	Y	2	2	8		49
						2	9								
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	112	1	1559	2	Y	1	49	1		1
						1	9								
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	Y	1	1	8		1
						1	9								
*12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	107	1	1503	2	Y	10	4	8		7
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		15,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

HOLMES "A"				WELL #:	24	RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	N/A		
01	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	459	1	6743	2	Y	-0-				-0-
02	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	477	1	7076	2	Y	-0-				-0-
03	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	542	1	7517	2	Y	-0-				-0-
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	498	1	7059	2	Y	-0-				-0-
05	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	412	1	6940	2	Y	-0-				-0-
06	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	549	1	6723	2	Y	-0-				-0-
07	6758 X	6161	-0-	-597	-0-	470	1	5691	2	Y	-0-				-0-
08	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	511	1	6620	2	Y	-0-				-0-
09	6540 X	6085	-0-	-455	-0-	403	1	5682	2	Y	-0-				-0-
10	6758 X	5096	-0-	-1662	-0-	341	1	4754	2	Y	1				1
						1	9								
11	6540 X	4571	-0-	-1969	-0-	302	1	4269	2	Y	-0-				1
12	6758 X	5842	-0-	-916	-0-	387	1	5452	2	Y	3				4
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		79,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167														
HOLMES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	229192	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	14248	PERF.13920	- 13940						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	287	1	4206	2	Y	-0-					-0-	
02		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	420	1	6221	2	Y	-0-					-0-	
03		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	475	1	6580	2	Y	-0-					-0-	
04		6780 X	6348	-0-	-432	-0-	418	1	5930	2	Y	-0-					-0-	
05		7006 X	4480	-0-	-2526	-0-	251	1	4229	2	Y	-0-					-0-	
06		6780 X	3822	-0-	-2958	-0-	289	1	3533	2	Y	-0-					-0-	
07		7006 X	6099	-0-	-907	-0-	465	1	5634	2	Y	-0-					-0-	
08		7006 X	6213	-0-	-793	-0-	445	1	5768	2	Y	-0-					-0-	
09		6360 X	4282	-0-	-2078	-0-	284	1	3998	2	Y	-0-					-0-	
10		6107 X	1020	-0-	-5087	-0-	68	1	952	2	Y	-0-					-0-	
11		6000 X	681	-0-	-5319	-0-	45	1	636	2	Y	-0-					-0-	
12		6200 X	1020	-0-	-5180	-0-	68	1	951	2	Y	-0-					1	
							1	9										
TOTAL GAS PROD:			52,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

GRIZZLY		WELL #:		4	RRCID ->	232110	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14651	PERF.14366	- 14386						
01		8897 X	5025	-0-	-3872	-0-	203	1	4822	2	Y	-0-					99	
02		8004 X	6254	-0-	-1750	-0-	254	1	6000	2	Y	-0-					99	
03		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	229	1	5958	2	Y	-0-					99	
04		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	230	1	5414	2	Y	-0-					105	
							7	9										
05		6696 X	5354	-0-	-1342	-0-	217	1	5135	2	Y	-0-					107	
							2	9										
06		6480 X	5193	-0-	-1287	-0-	207	1	4986	2	Y	-0-					107	
07		6696 X	4672	-0-	-2024	-0-	180	1	4492	2	Y	-0-					107	
08		6200 X	5056	-0-	-1144	-0-	227	1	4826	2	Y	-0-					110	
							3	9										
09		5640 X	5546	-0-	-94	-0-	248	1	5298	2	Y	-0-					110	
10		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	278	1	5490	2	Y	-0-					115	
							6	9										
11		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	155	1	5334	2	Y	-0-					184	
							7	6										
12		5735 X	4768	-0-	-967	-0-	134	1	4625	2	Y	-0-					41	
							9	9										
TOTAL GAS PROD:			65,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			93									

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	2	RRCID ->	233029	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	14459	PERF.	14273 - 14459						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	230	1	5472	2	Y	137					226	
						151	9										
02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	223	1	5253	2	Y	2	179	1			49	
						2	9										
03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	197	1	5129	2	Y	93	1	8			141	
						102	9										
04	5670 X	4856	-0-	-814	-0-	197	1	4620	2	Y	35	2	8			174	
						39	9										
05	5859 X	5158	-0-	-701	-0-	205	1	4861	2	Y	84					258	
						92	9										
06	5670 X	4938	-0-	-732	-0-	196	1	4728	2	Y	13	170	1			101	
						14	9										
07	5859 X	4346	-0-	-1513	-0-	168	1	4170	2	Y	7					108	
						8	9										
08	5425 X	3849	-0-	-1576	-0-	172	1	3666	2	Y	10					118	
						11	9										
09	4980 X	3341	-0-	-1639	-0-	148	1	3151	2	Y	38					156	
						42	9										
10	5146 X	3163	-0-	-1983	-0-	152	1	3010	2	Y	1					157	
						1	9										
11	4950 X	3152	-0-	-1798	-0-	89	1	3061	2	Y	2					159	
						2	9										
12	4340 X	1824	-0-	-2516	-0-	51	1	1771	2	Y	2	135	1			26	
						2	9										
TOTAL GAS PROD:		51,386															
								TOTAL CONDENSATE PROD:			424						

HOLMES"A"		WELL #:	19	RRCID ->	233262	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	14090	PERF.	N/A						
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	91	1	1334	2	Y	-0-	54					
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	125	1	1848	2	Y	18	43 1	29				
						20	9										
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	130	1	1798	2	Y	-0-	29					
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	93	1	1317	2	Y	6	35					
						7	9										
05	2139 N	976	-0-	-1163	-0-	54	1	911	2	Y	10	45					
						11	9										
06	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	111	1	1362	2	Y	-0-	45					
07	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	100	1	1217	2	Y	-0-	45					
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	74	1	956	2	Y	-0-	45					
09	1470 N	1268	-0-	-202	-0-	84	1	1182	2	Y	2	2 8	45				
						2	9										
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1425	2	Y	1	45 1	1				
						1	9										
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	69	1	971	2	Y	-0-	1					
*12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	91	1	1288	2	Y	9	3 8	7				
						10	9										
TOTAL GAS PROD:		16,784															
								TOTAL CONDENSATE PROD:			46						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY POLAR		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	1	RRCID ->	233315	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	14270 - 14398					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	142	1	3369	2	N	11	186	1			78
						12	9									
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	133	1	3136	2	N	52					130
						57	9									
03	3503 X	3476	-0-	-27	-0-	128	1	3336	2	N	11	1	8			140
						12	9									
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	144	1	3395	2	N	85	1	8			224
						94	9									
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	150	1	3552	2	N	29	186	1			67
						32	9									
06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	137	1	3312	2	N	20					87
						22	9									
07	3751 X	3516	-0-	-235	-0-	135	1	3367	2	N	13					100
						14	9									
08	3751 X	3470	-0-	-281	-0-	154	1	3286	2	N	27					127
						30	9									
09	3630 X	3625	-0-	-5	-0-	161	1	3445	2	N	17					144
						19	9									
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	178	1	3515	2	N	37					181
						41	9									
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	103	1	3542	2	N	90	187	1			84
						99	9									
12	3751 X	3498	-0-	-253	-0-	98	1	3381	2	N	17					101
						19	9									
TOTAL GAS PROD:		42,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		409										

HOLMES "A"		WELL #:	26	RRCID ->	233719	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	15131	PERF.	14050 - 14070					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3069	-0-	-713	-0-	196	1	2873	2	Y	-0-					-0-
02	3538 X	2486	-0-	-1052	-0-	157	1	2329	2	Y	-0-					-0-
03	3689 X	2426	-0-	-1263	-0-	163	1	2263	2	Y	-0-					-0-
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	325	1	4604	2	Y	-0-					-0-
05	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	256	1	4315	2	Y	-0-					-0-
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	306	1	3748	2	Y	-0-					-0-
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	356	1	4313	2	Y	-0-					-0-
08	4619 X	3399	-0-	-1220	-0-	243	1	3156	2	Y	-0-					-0-
09	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	850	1	11971	2	Y	-0-					-0-
10	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	777	1	10847	2	Y	3					3
						3	9									
11	4470 X	4291	-0-	-179	-0-	283	1	4008	2	Y	-0-					3
12	4619 X	4225	-0-	-394	-0-	280	1	3942	2	Y	3					6
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		62,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520												
01		9962 X	9962	-0-	-0-	402 1	9550 2	Y	9	11 1		-0-
02		6351 X	5251	-0-	-1100	213 1	5031 2	Y	6	6 1		-0-
03		8306 X	8306	-0-	-0-	307 1	7993 2	Y	5			5
04		7796 X	7796	-0-	-0-	317 1	7462 2	Y	15	9 1		11
05		8473 X	8473	-0-	-0-	342 1	8121 2	Y	9	18 1		2
06		7939 X	7939	-0-	-0-	316 1	7622 2	Y	1			3
07		7129 X	7129	-0-	-0-	275 1	6851 2	Y	3			6
08		6789 X	6408	-0-	-381	287 1	6113 2	Y	7	9 1		4
09		6570 X	5726	-0-	-844	256 1	5467 2	Y	3	7 1		-0-
10		6789 X	5665	-0-	-1124	273 1	5386 2	Y	5			5
11		6570 X	6378	-0-	-192	177 1	6069 2	Y	120			125
*12		7000 X	7000	-0-	-0-	191 1	6602 2	Y	188	29 1		284
TOTAL GAS PROD: 86,033						TOTAL CONDENSATE PROD: 371						

HOLMES "A"		WELL #:	15	RRCID -> 235959	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 14290	PERF. N/A					
01		5983 X	2538	-0-	-3445	162 1	2376 2	Y	-0-			-0-
02		5597 X	4985	-0-	-612	315 1	4670 2	Y	-0-			-0-
03		7188 X	7188	-0-	-0-	484 1	6704 2	Y	-0-			-0-
04		5073 X	5073	-0-	-0-	334 1	4739 2	Y	-0-			-0-
05		5332 X	3891	-0-	-1441	218 1	3673 2	Y	-0-			-0-
06		6540 X	5033	-0-	-1507	380 1	4653 2	Y	-0-			-0-
07		8052 X	8052	-0-	-0-	614 1	7438 2	Y	-0-			-0-
08		6758 X	5991	-0-	-767	429 1	5562 2	Y	-0-			-0-
09		5070 X	4157	-0-	-913	275 1	3882 2	Y	-0-			-0-
10		6758 X	3718	-0-	-3040	249 1	3468 2	Y	1			1
11		10915 X	10915	-0-	-0-	720 1	10195 2	Y	-0-			1
*12		7796 X	7796	-0-	-0-	516 1	7276 2	Y	4			5
TOTAL GAS PROD: 69,337						TOTAL CONDENSATE PROD: 5						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A																	
01		11749 X	7933	-0-	-3816	-0-	506	1	7427	2	Y	-0-					-0-
02		8642 X	8005	-0-	-637	-0-	506	1	7499	2	Y	-0-					-0-
03		9238 X	7442	-0-	-1796	-0-	501	1	6941	2	Y	-0-					-0-
04		8940 X	8129	-0-	-811	-0-	535	1	7594	2	Y	-0-					-0-
05		8556 X	8503	-0-	-53	-0-	476	1	8027	2	Y	-0-					-0-
06		8280 X	7334	-0-	-946	-0-	554	1	6780	2	Y	-0-					-0-
07		8556 X	7579	-0-	-977	-0-	578	1	7001	2	Y	-0-					-0-
08		8494 X	7864	-0-	-630	-0-	563	1	7301	2	Y	-0-					-0-
09		8220 X	7845	-0-	-375	-0-	520	1	7325	2	Y	-0-					-0-
10		9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	613	1	8550	2	Y	2					2
							2	9									
11		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	526	1	7452	2	Y	-0-					2
12		8122 X	6559	-0-	-1563	-0-	434	1	6121	2	Y	4					6
							4	9									
TOTAL GAS PROD:		94,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		6											

LITTLE FLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	241209	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8872 - 14850						
01		13516 X	3406	-0-	-10110	-0-	3398	2	8	9	Y	7	7	1			102
02		12383 X	11397	-0-	-986	-0-	11376	2	21	9	Y	19	19	1			102
03		14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	522	1	13610	2	Y	9					111
							10	9									
04		10260 X	6565	-0-	-3695	-0-	267	1	6283	2	Y	14	7	1			118
							15	9									
05		18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	742	1	17604	2	Y	26	48	1			96
							29	9									
06		15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	622	1	14978	2	Y	2					98
							2	9									
07		14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	548	1	13621	2	Y	7					105
							8	9									
08		15097 X	6785	-0-	-8312	-0-	304	1	6472	2	Y	8	8	1			105
							9	9									
09		14610 X	8976	-0-	-5634	-0-	402	1	8572	2	Y	2	10	1			97
							2	9									
10		15097 X	11226	-0-	-3871	-0-	541	1	10675	2	Y	9					106
							10	9									
11		14610 X	4930	-0-	-9680	-0-	139	1	4791	2	Y	-0-					106
12		14167 X	216	-0-	-13951	-0-	6	1	210	2	Y	-0-	24	1			82
TOTAL GAS PROD:		115,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		103											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	355	1	8435	2	Y	-0-					-0-
02		6728 X	5880	-0-	-848	-0-	239	1	5641	2	Y	-0-					-0-
03		6789 X	4245	-0-	-2544	-0-	157	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04		8520 X	4801	-0-	-3719	-0-	196	1	4605	2	Y	-0-					-0-
05		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	369	1	8746	2	Y	-0-					-0-
06		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	464	1	11171	2	Y	-0-					-0-
07		12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	466	1	11585	2	Y	-0-					-0-
08		11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	537	1	11438	2	Y	-0-					-0-
09		11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	527	1	11245	2	Y	-0-					-0-
10		11718 X	6625	-0-	-5093	-0-	319	1	6304	2	Y	2					2
							2	9									
11		11340 X	5805	-0-	-5535	-0-	164	1	5635	2	Y	5					7
							6	9									
12		11718 X	2830	-0-	-8888	-0-	79	1	2748	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
TOTAL GAS PROD:			95,524											TOTAL CONDENSATE PROD:			10

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A																	
01		14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	598	1	14207	2	Y	13	14	1			78
							14	9									
02		13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	539	1	12700	2	Y	12	12	1			78
							13	9									
03		14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	520	1	13552	2	Y	9					87
							10	9									
04		12390 X	12128	-0-	-262	-0-	494	1	11611	2	Y	21	9	1			99
							23	9									
05		12803 X	11468	-0-	-1335	-0-	463	1	10992	2	Y	12	19	1			92
							13	9									
06		12390 X	11151	-0-	-1239	-0-	444	1	10706	2	Y	1					93
							1	9									
07		12803 X	11052	-0-	-1751	-0-	427	1	10619	2	Y	5					98
							6	9									
08		12803 X	11497	-0-	-1306	-0-	515	1	10971	2	Y	10	9	1			99
							11	9									
09		12120 X	9852	-0-	-2268	-0-	441	1	9411	2	Y	-0-	7	1			92
10		11532 X	10508	-0-	-1024	-0-	506	1	9993	2	Y	8					100
							9	9									
11		11160 X	8480	-0-	-2680	-0-	240	1	8240	2	Y	-0-					100
12		11501 X	8786	-0-	-2715	-0-	247	1	8539	2	Y	-0-	23	1			77
TOTAL GAS PROD:			137,075											TOTAL CONDENSATE PROD:			91

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
BLACK		WELL #:		14	RRCID ->	243473	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14210	-	14230			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17608 X	15278	-0-	-2330	-0-	617	1	14661	2	Y	-0-					-0-
02		15138 X	12576	-0-	-2562	-0-	512	1	12064	2	Y	-0-					-0-
03		16089 X	13360	-0-	-2729	-0-	494	1	12866	2	Y	-0-					-0-
04		15570 X	11017	-0-	-4553	-0-	450	1	10567	2	Y	-0-					-0-
05		16089 X	11204	-0-	-4885	-0-	453	1	10751	2	Y	-0-					-0-
06		14790 X	10146	-0-	-4644	-0-	404	1	9742	2	Y	-0-					-0-
07		13454 X	9824	-0-	-3630	-0-	380	1	9444	2	Y	-0-					-0-
08		13361 X	11266	-0-	-2095	-0-	505	1	10761	2	Y	-0-					-0-
09		11010 X	10239	-0-	-771	-0-	458	1	9781	2	Y	-0-					-0-
10		12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	597	1	11786	2	Y	4					4
							4	9									
11		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	360	1	12373	2	Y	10					14
							11	9									
*12		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	341	1	11795	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
TOTAL GAS PROD:		142,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

BLACK		WELL #:		11	RRCID ->	244637	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	12791	-	14180			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6572 X	4530	-0-	-2042	-0-	183	1	4347	2	Y	-0-					-0-
02		5655 X	3810	-0-	-1845	-0-	155	1	3655	2	Y	-0-					-0-
03		5735 X	4178	-0-	-1557	-0-	154	1	4024	2	Y	-0-					-0-
04		5550 X	3491	-0-	-2059	-0-	142	1	3349	2	Y	-0-					-0-
05		4526 X	3488	-0-	-1038	-0-	141	1	3347	2	Y	-0-					-0-
06		4380 X	3352	-0-	-1028	-0-	134	1	3218	2	Y	-0-					-0-
07		4185 X	3506	-0-	-679	-0-	136	1	3370	2	Y	-0-					-0-
08		4185 X	2996	-0-	-1189	-0-	134	1	2862	2	Y	-0-					-0-
09		3480 X	2633	-0-	-847	-0-	118	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10		3503 X	3459	-0-	-44	-0-	167	1	3291	2	Y	1					1
							1	9									
11		3390 X	3349	-0-	-41	-0-	95	1	3251	2	Y	3					4
							3	9									
*12		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	151	1	5215	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
TOTAL GAS PROD:		44,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 6		RRCID -> 245121	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	359	1	8534	2	Y	-0-					-0-
02	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	337	1	7938	2	Y	-0-					-0-
03	9269 X	8939	-0-	-330	-0-	330	1	8609	2	Y	-0-					-0-
04	8970 X	7062	-0-	-1908	-0-	288	1	6774	2	Y	-0-					-0-
05	9269 X	7137	-0-	-2132	-0-	289	1	6848	2	Y	-0-					-0-
06	8640 X	7144	-0-	-1496	-0-	285	1	6859	2	Y	-0-					-0-
07	8928 X	7551	-0-	-1377	-0-	292	1	7259	2	Y	-0-					-0-
08	8928 X	7380	-0-	-1548	-0-	331	1	7049	2	Y	-0-					-0-
09	7140 X	7047	-0-	-93	-0-	315	1	6732	2	Y	-0-					-0-
10	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	389	1	7685	2	Y	3					3
						3	9									
11	7320 X	7257	-0-	-63	-0-	205	1	7045	2	Y	6					9
						7	9									
12	7564 X	6501	-0-	-1063	-0-	183	1	6311	2	Y	6	8	1			7
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		91,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

TWEENER				WELL #: 4	RRCID -> 245785	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 13358	PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	135	1	5064	2	Y	5					58
						6	9									
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	129	1	4457	2	Y	11					69
						12	9									
03	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	112	1	4553	2	Y	5					74
						6	9									
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	128	1	4518	2	Y	15					89
						17	9									
05	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	119	1	4507	2	Y	17					106
						19	9									
06	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	130	1	4437	2	Y	3					109
						3	9									
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	129	1	4695	2	Y	5					114
						6	9									
08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	148	1	5206	2	Y	17					131
						19	9									
09	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	135	1	4804	2	Y	-0-					131
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	126	1	4436	2	Y	5					136
						6	9									
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	127	1	4305	2	Y	5					141
						6	9									
12	4154 X	3343	-0-	-811	-0-	92	1	3237	2	Y	13					154
						14	9									
TOTAL GAS PROD:		55,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		101										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE											
		WELL #:	7	RRCID -> 251126	COMPL. DATE 02/01/2009	TOTAL DEPTH 14365	PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	274	1	6509	2	Y	-0-					-0-	
02	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	281	1	6631	2	Y	-0-					-0-	
03	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	324	1	8438	2	Y	-0-					-0-	
04	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	482	1	11331	2	Y	-0-					-0-	
05	7998 X	7729	-0-	-269	-0-	313	1	7416	2	Y	-0-					-0-	
06	8490 X	4844	-0-	-3646	-0-	193	1	4651	2	Y	-0-					-0-	
07	9114 X	4076	-0-	-5038	-0-	158	1	3918	2	Y	-0-					-0-	
08	9114 X	4180	-0-	-4934	-0-	187	1	3993	2	Y	-0-					-0-	
09	8820 X	3788	-0-	-5032	-0-	170	1	3618	2	Y	-0-					-0-	
10	7719 X	4227	-0-	-3492	-0-	204	1	4022	2	Y	1					1	
						1	9										
11	4830 X	3990	-0-	-840	-0-	113	1	3874	2	Y	3					4	
						3	9										
12	4185 X	4068	-0-	-117	-0-	114	1	3950	2	Y	4	3	1			5	
						4	9										
TOTAL GAS PROD:		71,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		8											

LEWIS "B"		WELL #:	22	RRCID -> 251417	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 15020	PERF. N/A										
01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	532	1	12641	2	Y	13	15	1			2	
						14	9										
02	9773 X	8978	-0-	-795	-0-	365	1	8602	2	Y	10	10	1			2	
						11	9										
03	10447 X	6762	-0-	-3685	-0-	250	1	6508	2	Y	4					6	
						4	9										
04	10110 X	6751	-0-	-3359	-0-	275	1	6463	2	Y	12	8	1			10	
						13	9										
05	10447 X	7358	-0-	-3089	-0-	297	1	7053	2	Y	7	15	1			2	
						8	9										
06	10110 X	7197	-0-	-2913	-0-	287	1	6909	2	Y	1					3	
						1	9										
07	9610 X	5717	-0-	-3893	-0-	221	1	5493	2	Y	3					6	
						3	9										
08	7347 X	5213	-0-	-2134	-0-	233	1	4973	2	Y	6	7	1			5	
						7	9										
09	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	1154	1	24634	2	Y	22	27	1			-0-	
						24	9										
10	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	775	1	15291	2	Y	13					13	
						14	9										
11	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	316	1	10864	2	Y	-0-					13	
12	10447 X	9255	-0-	-1192	-0-	260	1	8995	2	Y	-0-	3	1			10	
TOTAL GAS PROD:		123,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		91											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530																	
01		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	192	1	4564	2	Y	-0-					1
02		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	190	1	4469	2	Y	-0-					1
03		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	157	1	4082	2	Y	3					4
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	172	1	4042	2	Y	-0-					4
05		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	172	1	4070	2	Y	-0-					4
06		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	168	1	4054	2	Y	-0-					4
07		4154 X	3990	-0-	-164	-0-	154	1	3834	2	Y	2					6
08		4154 X	4017	-0-	-137	-0-	180	1	3837	2	Y	-0-					6
09		4020 X	3706	-0-	-314	-0-	166	1	3540	2	Y	-0-					6
10		4154 X	3994	-0-	-160	-0-	192	1	3799	2	Y	3					9
11		4020 X	3603	-0-	-417	-0-	102	1	3501	2	Y	-0-					9
12		4030 X	3665	-0-	-365	-0-	103	1	3562	2	Y	-0-	2	1			7
TOTAL GAS PROD:			49,310											TOTAL CONDENSATE PROD:			8

LEWIS "B"		WELL #:	6	RRCID ->	256027	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	8928 - 13450						
01		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	252	1	5984	2	Y	9	10	1			2
02		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	213	1	5010	2	Y	7	7	1			2
03		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	218	1	5677	2	Y	4					6
04		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	255	1	6004	2	Y	14	7	1			13
05		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	286	1	6782	2	Y	8	13	1			8
06		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	241	1	5814	2	Y	1					9
07		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	251	1	6234	2	Y	3					12
08		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	249	1	5314	2	Y	7	7	1			12
09		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	245	1	5230	2	Y	-0-	6	1			6
10		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	293	1	5790	2	Y	5					11
11		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	158	1	5436	2	Y	-0-					11
*12		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	152	1	5238	2	Y	-0-	3	1			8
TOTAL GAS PROD:			71,390											TOTAL CONDENSATE PROD:			58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490														
01	16275 X	6629	-0-	-9646	-0-	267	1	6354	2	Y	7	7	1	6
02	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	927	1	21839	2	Y	22	22	1	6
03	18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	696	1	18128	2	Y	8			14
04	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	746	1	17531	2	Y	40	17	1	37
05	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	728	1	17267	2	Y	25	33	1	29
06	17493 X	17493	-0-	-0-	-0-	697	1	16794	2	Y	2			31
07	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	684	1	17002	2	Y	8			39
08	18436 X	18436	-0-	-0-	-0-	825	1	17586	2	Y	23	22	1	40
09	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	746	1	15924	2	Y	-0-	20	1	20
10	16461 X	15233	-0-	-1228	-0-	734	1	14486	2	Y	12			32
11	15930 X	11094	-0-	-4836	-0-	314	1	10780	2	Y	-0-			32
12	16461 X	13158	-0-	-3303	-0-	370	1	12788	2	Y	-0-	7	1	25
TOTAL GAS PROD:		194,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

LEWIS "B"		WELL #:	23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8888 - 14626			
01	15810 X	9403	-0-	-6407	-0-	379	1	9013	2	Y	10	12	1	4
02	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	623	1	14673	2	Y	19	19	1	4
03	14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	522	1	13610	2	Y	9			13
04	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	522	1	12262	2	Y	30	14	1	29
05	13237 X	12695	-0-	-542	-0-	513	1	12163	2	Y	17	28	1	18
06	12810 X	12029	-0-	-781	-0-	479	1	11549	2	Y	1			19
07	13237 X	12153	-0-	-1084	-0-	470	1	11676	2	Y	6			25
08	13237 X	11108	-0-	-2129	-0-	497	1	10597	2	Y	13	12	1	26
09	12810 X	11516	-0-	-1294	-0-	515	1	11001	2	Y	-0-	12	1	14
10	12710 X	12662	-0-	-48	-0-	610	1	12041	2	Y	10			24
11	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	355	1	12218	2	Y	-0-			24
*12	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	342	1	11824	2	Y	-0-	5	1	19
TOTAL GAS PROD:		148,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-		-0-
04	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1372 2		N	-0-		-0-
05	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474 2		N	-0-		-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		-0-
07	1426 N	931	-0-	-495	-0-	931 2		N	-0-		-0-
08	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-		-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
12	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,869									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

01	3441 X	2568	-0-	-873	-0-	2568 2		N	-0-		118
02	3219 X	2025	-0-	-1194	-0-	2025 2		N	-0-		118
03	3441 X	1456	-0-	-1985	-0-	1456 2		N	-0-		118
04	3330 X	1517	-0-	-1813	-0-	1517 2		N	-0-		118
05	2852 X	1317	-0-	-1535	-0-	1317 2		N	-0-		118
06	2490 X	1824	-0-	-666	-0-	1824 2		N	-0-		118
07	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-		118
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-		118
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-		118
10	3100 N	3527	-0-	427	427	3527 2		N	-0-		118
11	3000 N	3160	-0-	160	587	3160 2		N	-0-		118
*12	3092 N	2505	-0-	-587	-0-	2505 2		N	-0-		118
TOTAL GAS PROD:		26,533									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

01	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1601 2		N	-0-		142
02	1653 N	960	-0-	-693	-0-	960 2		N	-0-		142
03	1643 N	1432	-0-	-211	-0-	1432 2		N	-0-		142
04	1560 N	1295	-0-	-265	-0-	1295 2		N	-0-		142
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		142
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267 2		N	-0-		142
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-		142
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-		142
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		142
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-		142
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		142
*12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		142
TOTAL GAS PROD:		16,592									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1845 2			N	-0-	32
02		1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728 2			N	-0-	32
03		1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1835 2			N	-0-	32
04		1800 N	1754	-0-	-46	-0-	1754 2			N	-0-	32
05		1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1764 2			N	-0-	32
06		1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1746 2			N	-0-	32
07		1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1790 2			N	-0-	32
08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2			N	-0-	32
09		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			N	-0-	32
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-	32
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2			N	-0-	32
*12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2			N	-0-	32
TOTAL GAS PROD:			20,693			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469												
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1612 N	1254	-0-	-358	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
*02	1450 N	1332	-0-	-118	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
*03	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
*05	1426 N	922	-0-	-504	-0-	922	2		N	-0-			-0-
*06	1140 N	637	-0-	-503	-0-	637	2		N	-0-			-0-
*07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
*08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
*09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
*10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
*11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
*12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

01	3317 X	2803	-0-	-514	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2661	-0-	-297	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2680	-0-	-290	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
07	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
08	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
10	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
11	2760 N	2640	-0-	-120	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
12	2852 N	2536	-0-	-316	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		1	RRCID -> 148768	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 12522	PERF.12096	- 12412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		628 N	628	-0-	-0-	628 2		N	-0-	-0-
02		604 N	604	-0-	-0-	604 2		N	-0-	-0-
03		440 N	440	-0-	-0-	440 2		N	-0-	-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	474 2		N	-0-	-0-
05		727 N	727	-0-	-0-	727 2		N	-0-	-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	973 2		N	-0-	-0-
07		1146 N	1146	-0-	-0-	1146 2		N	-0-	-0-
08		864 N	864	-0-	-0-	864 2		N	-0-	-0-
09		647 N	647	-0-	-0-	647 2		N	-0-	-0-
10		1340 N	1340	-0-	-0-	1340 2		N	-0-	-0-
11		944 N	944	-0-	-0-	944 2		N	-0-	-0-
*12		857 N	857	-0-	-0-	857 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 167188	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11129	- 12052		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 167802	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11109	- 12071		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2		N	-0-			-0-
02		464 N	444	-0-	-20	-0-	444 2		N	-0-			-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
08		682 N	611	-0-	-71	-0-	611 2		N	-0-			-0-
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
11		600 N	538	-0-	-62	-0-	538 2		N	-0-			-0-
12		713 N	505	-0-	-208	-0-	505 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 7,517													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

01		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2		N	-0-			-0-
02		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2		N	-0-			-0-
03		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		N	-0-			-0-
04		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
05		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-			-0-
06		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-			-0-
07		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2		N	-0-			-0-
08		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2		N	-0-			-0-
09		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-			-0-
10		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-			-0-
11		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-			-0-
*12		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2391 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD: 36,383													
TOTAL CONDENSATE PROD: 1													

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2259 2	6 9	N	5			25
02		2175 N	2075	-0-	-100	-0-	2075 2		N	-0-			25
03		2263 N	2177	-0-	-86	-0-	2175 2	2 9	N	2			27
04		2190 N	1790	-0-	-400	-0-	1787 2	3 9	N	3			30
05		3100 N	3296	-0-	196	196	3293 2	3 9	N	3			33
06		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			33
07		3100 N	3509	-0-	409	409	3501 2	8 9	N	7			40
08		3286 X	2221	-0-	-1065	-0-	2221 2		N	-0-			40
09		3180 X	2095	-0-	-1085	-0-	2095 2		N	-0-			40
10		3286 X	2127	-0-	-1159	-0-	2127 2		N	-0-			40
11		3180 X	2038	-0-	-1142	-0-	2035 2	3 9	N	3			43
12		3286 X	2109	-0-	-1177	-0-	2109 2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD: 25,702													
TOTAL CONDENSATE PROD: 23													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261 2	N	-0-	-0-
02	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 2	N	-0-	-0-
03	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969 2	N	-0-	-0-
04	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178 2	N	-0-	-0-
05	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948 2	N	-0-	-0-
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 2	N	-0-	-0-
07	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 2	N	-0-	-0-
08	7409 X	5869	-0-	-1540	-0-	5869 2	N	-0-	-0-
09	7170 X	5232	-0-	-1938	-0-	5232 2	N	-0-	-0-
10	6944 X	5511	-0-	-1433	-0-	5511 2	N	-0-	-0-
11	6150 X	4812	-0-	-1338	-0-	4812 2	N	-0-	-0-
12	5859 X	5087	-0-	-772	-0-	5081 2	6 9 N	5	5 8 -0-
TOTAL GAS PROD:		73,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	1930	-0-	-178	-0-	1930 2	N	-0-	-0-
02	2320 N	2267	-0-	-53	-0-	2267 2	N	-0-	-0-
03	2387 N	2263	-0-	-124	-0-	2263 2	N	-0-	-0-
04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-	-0-
05	2418 N	2241	-0-	-177	-0-	2241 2	N	-0-	-0-
06	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-		N	-0-	-0-
07	2480 N	1830	-0-	-650	-0-	1830 2	N	-0-	-0-
08	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	1927 2	N	-0-	-0-
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2	N	-0-	-0-
10	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1557 2	N	-0-	-0-
11	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713 2	N	-0-	-0-
*12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3596 X	3537	-0-	-59	-0-	3537 2	N	-0-	-0-
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2	N	-0-	-0-
03	3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3703 2	N	-0-	-0-
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2	N	-0-	-0-
05	3844 X	3535	-0-	-309	-0-	3535 2	N	-0-	-0-
06	3720 X	2815	-0-	-905	-0-	2815 2	N	-0-	-0-
07	3906 X	3704	-0-	-202	-0-	3704 2	N	-0-	-0-
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2	N	-0-	-0-
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2	N	-0-	-0-
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2	N	-0-	-0-
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2	N	-0-	-0-
*12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GIBSON		WELL #:		5	RRCID ->	187178	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF. 8766 - 13521			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			85
02		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-			85
03		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-			85
04		3750 X	3724	-0-	-26	-0-	3724	2		N	-0-			85
05		3875 X	3706	-0-	-169	-0-	3706	2		N	-0-			85
06		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-			85
07		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		N	-0-			85
08		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-			85
09		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-			85
10		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2		N	-0-			85
11		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		N	-0-			85
*12		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 48,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 11034 - 13284			
01		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5248	2	8 9	N	7			94
02		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5299	2	2 9	N	2			96
03		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		N	-0-			96
04		3870 X	2949	-0-	-921	-0-	2949	2		N	-0-			96
05		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		N	-0-			96
06		3870 X	3518	-0-	-352	-0-	3518	2		N	-0-			96
07		3999 X	3928	-0-	-71	-0-	3928	2		N	-0-			96
08		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		N	-0-			96
09		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		N	-0-			96
10		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			96
11		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-			96
12		2976 X	2795	-0-	-181	-0-	2795	2		N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 49,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8983 - 14254			
01		6293 X	5879	-0-	-414	-0-	5879	2		N	-0-			-0-
02		5887 X	5341	-0-	-546	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
03		6293 X	5783	-0-	-510	-0-	5783	2		N	-0-			-0-
04		6090 X	5635	-0-	-455	-0-	5635	2		N	-0-			-0-
05		5890 X	5776	-0-	-114	-0-	5776	2		N	-0-			-0-
06		5700 X	5542	-0-	-158	-0-	5542	2		N	-0-			-0-
07		5828 X	4435	-0-	-1393	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
08		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
09		5640 X	4607	-0-	-1033	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
10		5766 X	2143	-0-	-3623	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
11		5550 X	3205	-0-	-2345	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
*12		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4983	2	13 9	N	12	12 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 56,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2		N	-0-	60	1	-0-
02		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
03		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
04		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2		N	-0-			-0-
05		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		N	-0-			-0-
06		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
07		3937 X	3856	-0-	-81	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
08		4774 X	3018	-0-	-1756	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
09		4620 X	2660	-0-	-1960	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
10		4650 X	3415	-0-	-1235	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
11		4260 X	3423	-0-	-837	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
*12		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4935	2	2	9	N	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742														
01		7688 X	7119	-0-	-569	-0-	7119	2		N	-0-			180
02		7250 X	6492	-0-	-758	-0-	6492	2		N	-0-			180
03		7750 X	6704	-0-	-1046	-0-	6704	2		N	-0-			180
04		7500 X	6570	-0-	-930	-0-	6570	2		N	-0-			180
05		7378 X	6652	-0-	-726	-0-	6652	2		N	-0-			180
06		6900 X	6481	-0-	-419	-0-	6481	2		N	-0-			180
07		6944 X	6184	-0-	-760	-0-	6184	2		N	-0-			180
08		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2		N	-0-			180
09		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2		N	-0-			180
10		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2		N	-0-			180
11		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2		N	-0-			180
*12		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2		N	-0-			180
TOTAL GAS PROD:			75,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463														
01		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
02		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
03		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
04		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
05		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
06		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
07		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
08		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
09		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
10		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
11		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
*12		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2	N	-0-		19	
02		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-		19	
03		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2	N	-0-		19	
04		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	N	-0-		19	
05		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2	N	-0-		19	
06		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-		19	
07		4154 X	4097	-0-	-57	-0-	4097	2	N	-0-		19	
08		4216 X	3882	-0-	-334	-0-	3882	2	N	-0-		19	
09		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2	N	-0-		19	
10		4216 X	4141	-0-	-75	-0-	4141	2	N	-0-		19	
11		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2	N	-0-		19	
*12		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2	N	-0-		19	
TOTAL GAS PROD:			46,629	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780												
01		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-		-0-
02		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-		-0-
03		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-		-0-
04		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	-0-		-0-
05		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	N	-0-		-0-
06		2790 X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2	N	-0-		-0-
07		2883 X	349	-0-	-2534	-0-	349	2	N	-0-		-0-
08		3224 X	1557	-0-	-1667	-0-	1557	2	N	-0-		-0-
09		3120 X	1821	-0-	-1299	-0-	1821	2	N	-0-		-0-
10		3100 X	2425	-0-	-675	-0-	2425	2	N	-0-		-0-
11		2010 X	1812	-0-	-198	-0-	1812	2	N	-0-		-0-
12		1891 X	1470	-0-	-421	-0-	1469	2	1 9 N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,369	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104												
01		6076 X	5318	-0-	-758	-0-	5318	2	N	-0-	117 1	-0-
02		5626 X	5470	-0-	-156	-0-	5470	2	N	-0-		-0-
03		6014 X	5327	-0-	-687	-0-	5327	2	N	-0-		-0-
04		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2	N	-0-		-0-
05		5859 X	4438	-0-	-1421	-0-	4438	2	N	-0-		-0-
06		5670 X	5628	-0-	-42	-0-	5628	2	N	-0-		-0-
07		6200 X	4225	-0-	-1975	-0-	4225	2	N	-0-		-0-
08		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2	N	-0-		-0-
09		6000 X	3311	-0-	-2689	-0-	3311	2	N	-0-		-0-
10		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2	N	-0-		-0-
11		5640 X	5523	-0-	-117	-0-	5523	2	N	-0-		-0-
12		4371 X	3910	-0-	-461	-0-	3901	2	9 9 N	8	8 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,934	TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2	N	-0-			-0-
02		4350 X	4343	-0-	-7	-0-	4343	2	N	-0-			-0-
03		4774 X	4138	-0-	-636	-0-	4138	2	N	-0-			-0-
04		4620 X	4256	-0-	-364	-0-	4256	2	N	-0-			-0-
05		4774 X	4171	-0-	-603	-0-	4171	2	N	-0-			-0-
06		4500 X	4067	-0-	-433	-0-	4067	2	N	-0-			-0-
07		4650 X	4151	-0-	-499	-0-	4151	2	N	-0-			-0-
08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2	N	-0-			-0-
09		4260 X	3934	-0-	-326	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
10		4216 X	4096	-0-	-120	-0-	4096	2	N	-0-			-0-
11		4080 X	3559	-0-	-521	-0-	3559	2	N	-0-			-0-
12		4154 X	3946	-0-	-208	-0-	3945	2	1 9 N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,350			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

01		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-			-0-
02		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-			-0-
03		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-			-0-
04		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
05		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
06		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3112	-0-	12	12	3112	2	N	-0-			-0-
08		2694 N	2682	-0-	-12	-0-	2682	2	N	-0-			-0-
09		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-			-0-
10		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	-0-			-0-
11		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-			-0-
*12		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8 9 N	7	7 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,673			TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

01		3503 X	3077	-0-	-426	-0-	3077	2	N	-0-			150
02		3190 X	3049	-0-	-141	-0-	3049	2	N	-0-			150
03		3286 X	2623	-0-	-663	-0-	2623	2	N	-0-			150
04		3180 X	3146	-0-	-34	-0-	3146	2	N	-0-			150
05		3255 X	2794	-0-	-461	-0-	2794	2	N	-0-			150
06		3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2	N	-0-			150
07		3255 X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2	N	-0-			150
08		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-			150
09		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2	N	-0-			150
10		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-			150
11		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-			150
*12		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:			35,528			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-			76	
02		116 N	49	-0-	-67	-0-		49 2		N	-0-	76 1		-0-	
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-			-0-	
04		120 N	113	-0-	-7	-0-		113 2		N	-0-			-0-	
05		62 N	54	-0-	-8	-0-		54 2		N	-0-			-0-	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			474											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661															
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		1931 2		N	-0-			108	
02		1682 N	1271	-0-	-411	-0-		1271 2		N	-0-			108	
03		1798 N	1596	-0-	-202	-0-		1596 2		N	-0-			108	
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1784 2		N	-0-			108	
05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		1696 2		N	-0-			108	
06		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1537 2		N	-0-			108	
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		1870 2		N	-0-			108	
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877 2		N	-0-			108	
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1801 2		N	-0-			108	
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		1855 2		N	-0-			108	
11		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1805 2		N	-0-			108	
*12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881 2		N	-0-			108	
TOTAL GAS PROD:			20,904											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310															
01		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		5010 2		N	-0-			26	
02		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-		3415 2		N	-0-			26	
03		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-		7179 2		N	-0-			26	
04		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-		8582 2		N	-0-			26	
05		8258 X	8258	-0-	-0-	-0-		8258 2		N	-0-			26	
06		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-		7471 2		N	-0-			26	
07		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-		7740 2	4 9	N	4			30	
08		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-		7698 2	47 9	N	43			73	
09		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-		6961 2		N	-0-			73	
10		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-		7270 2		N	-0-			73	
11		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-		6825 2		N	-0-			73	
*12		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-		6620 2		N	-0-			73	
TOTAL GAS PROD:			83,080											TOTAL CONDENSATE PROD:	47

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2666 N	2074	-0-	-592	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
02		2291 N	1398	-0-	-893	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
03		1891 N	756	-0-	-1135	-0-	756	2		N	-0-			-0-
04		2010 N	1044	-0-	-966	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1299	-0-	-189	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
06		720 N	579	-0-	-141	-0-	579	2		N	-0-			-0-
07		1085 N	424	-0-	-661	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08		1085 N	343	-0-	-742	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
12		620 N	90	-0-	-530	-0-	90	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,879											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

01	5301 X	1737	-0-	-3564	-0-	1737	2			N	-0-			13
02	4959 X	4332	-0-	-627	-0-	4332	2			N	-0-			13
03	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-			13
04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-			13
05	4619 X	3231	-0-	-1388	-0-	3231	2			N	-0-			13
06	7290 X	3082	-0-	-4208	-0-	3082	2			N	-0-			13
07	7533 X	6308	-0-	-1225	-0-	6308	2			N	-0-			13
08	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-			13
09	3180 X	3030	-0-	-150	-0-	3030	2			N	-0-			13
10	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	3160	2			N	-0-			13
11	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-			13
*12	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			60,046											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211

01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			25
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-			25
03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-			25
04	2880 X	2176	-0-	-704	-0-	2176	2			N	-0-			25
05	2976 X	2540	-0-	-436	-0-	2540	2			N	-0-			25
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-			25
08	3100 N	3206	-0-	106	106	3180	2	26	9	N	24			49
09	2581 N	2475	-0-	-106	-0-	2444	2	31	9	N	28			77
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-			77
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			77
*12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			31,842											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	52		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4092 X	3892	-0-	-200	-0-	3892	2	N	-0-			42
02		3741 X	3645	-0-	-96	-0-	3645	2	N	-0-			42
03		3968 X	3960	-0-	-8	-0-	3960	2	N	-0-			42
04		3840 X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2	N	-0-			42
05		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2	N	-0-			42
06		3840 X	3811	-0-	-29	-0-	3811	2	N	-0-			42
07		3968 X	3892	-0-	-76	-0-	3892	2	N	-0-			42
08		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	N	-0-			42
09		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	N	-0-			42
10		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2	N	-0-			42
11		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2	N	-0-			42
*12		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			45,096	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

01		4898 X	4028	-0-	-870	-0-	4028	2	N	-0-			108
02		4234 X	3437	-0-	-797	-0-	3437	2	N	-0-			108
03		4774 X	3884	-0-	-890	-0-	3884	2	N	-0-			108
04		4620 X	4437	-0-	-183	-0-	4437	2	N	-0-			108
05		4774 X	4320	-0-	-454	-0-	4320	2	N	-0-			108
06		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2	N	-0-			108
07		4588 X	4332	-0-	-256	-0-	4332	2	N	-0-			108
08		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2	N	-0-			108
09		3990 X	3408	-0-	-582	-0-	3408	2	N	-0-			108
10		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2	N	-0-			108
11		3990 X	3363	-0-	-627	-0-	3363	2	N	-0-			108
12		4123 X	3192	-0-	-931	-0-	3192	2	N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:			47,456	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

01		4991 X	4594	-0-	-397	-0-	4594	2	N	-0-			-0-
02		4669 X	3328	-0-	-1341	-0-	3328	2	N	-0-			-0-
03		4991 X	2383	-0-	-2608	-0-	2383	2	N	-0-			-0-
04		4830 X	2176	-0-	-2654	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
05		4991 X	4139	-0-	-852	-0-	4139	2	N	-0-			-0-
06		4440 X	2541	-0-	-1899	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
07		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2	N	-0-			-0-
08		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-			-0-
09		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2	N	-0-			-0-
10		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	N	-0-			-0-
11		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2	N	-0-			-0-
*12		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,060	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3999 X	3679	-0-	-320	-0-	3679	2		N	-0-			53
02		3712 X	3401	-0-	-311	-0-	3373	2	28	9	N	25		78
03		3937 X	3699	-0-	-238	-0-	3693	2	6	9	N	5		83
04		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3766	2	120	9	N	109	171 1	21
05		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-		21
06		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-		21
07		4030 X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2			N	-0-		21
08		4092 X	3635	-0-	-457	-0-	3635	2			N	-0-		21
09		3960 X	3133	-0-	-827	-0-	3133	2			N	-0-		21
10		4092 X	3496	-0-	-596	-0-	3496	2			N	-0-		21
11		3930 X	3421	-0-	-509	-0-	3421	2			N	-0-		21
12		3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3415	2			N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		43,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442														
01		2325 X	253	-0-	-2072	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02		2175 X	467	-0-	-1708	-0-	467	2		N	-0-			-0-
03		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
04		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
05		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
06		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		N	-0-			-0-
07		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
08		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
09		4500 X	4199	-0-	-301	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
10		4898 X	4020	-0-	-878	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
11		4740 X	3759	-0-	-981	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
12		4898 X	3429	-0-	-1469	-0-	3419	2	10	9	N	9	9 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741														
01		4619 X	4301	-0-	-318	-0-	4301	2		N	-0-			56
02		4089 X	3905	-0-	-184	-0-	3905	2		N	-0-			56
03		4371 X	4212	-0-	-159	-0-	4125	2	87	9	N	79		135
04		4230 X	4022	-0-	-208	-0-	4022	2		N	-0-			135
05		4371 X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2		N	-0-			135
06		4170 X	3964	-0-	-206	-0-	3964	2		N	-0-			135
07		4216 X	4145	-0-	-71	-0-	4145	2		N	-0-			135
08		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		N	-0-			135
09		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-			135
10		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4179	2	89	9	N	81	188 1	28
11		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		N	-0-			28
*12		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		50,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-	114	1	-0-
02		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
03		3658 X	3522	-0-	-136	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
04		3540 X	3377	-0-	-163	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
05		3658 X	3289	-0-	-369	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
06		3540 X	2611	-0-	-929	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
07		3658 X	2609	-0-	-1049	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
08		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
09		3390 X	3008	-0-	-382	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
10		3286 X	2947	-0-	-339	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2776	-0-	-224	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2974	-0-	-126	-0-	2971	2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:				38,397				TOTAL CONDENSATE PROD:				3		

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244														
01		4681 X	3121	-0-	-1560	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
02		3596 X	2839	-0-	-757	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
03		3844 X	3140	-0-	-704	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
04		3720 X	3526	-0-	-194	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			-0-
07		3658 X	3582	-0-	-76	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
08		3627 X	3024	-0-	-603	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
09		3510 X	3039	-0-	-471	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
10		3627 X	2793	-0-	-834	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
11		3480 X	2818	-0-	-662	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
12		3596 X	2759	-0-	-837	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				34,276				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
01		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2		N	-0-			67
02		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2		N	-0-			67
03		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2		N	-0-			67
04		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2		N	-0-			67
05		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2		N	-0-			67
06		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-			67
07		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-			67
08		5611 X	5463	-0-	-148	-0-	5463	2		N	-0-			67
09		5430 X	5211	-0-	-219	-0-	5211	2		N	-0-			67
10		5611 X	5293	-0-	-318	-0-	5293	2		N	-0-			67
11		5430 X	5035	-0-	-395	-0-	5035	2		N	-0-			67
12		5456 X	5092	-0-	-364	-0-	5092	2		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:				66,572				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2			N	-0-		-0-
02		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2			N	-0-		-0-
03		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2			N	-0-		-0-
04		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2			N	-0-		-0-
05		4216 X	2488	-0-	-1728	-0-	2488 2			N	-0-		-0-
06		4080 X	3753	-0-	-327	-0-	3753 2			N	-0-		-0-
07		4464 X	4061	-0-	-403	-0-	4061 2			N	-0-		-0-
08		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2			N	-0-		-0-
09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2			N	-0-		-0-
10		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2			N	-0-		-0-
11		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2			N	-0-		-0-
*12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,165			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-		-0-
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2			N	-0-		-0-
03		961 N	605	-0-	-356	-0-	605 2			N	-0-		-0-
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-		-0-
05		961 N	912	-0-	-49	-0-	912 2			N	-0-		-0-
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2			N	-0-		-0-
07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-		-0-
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2			N	-0-		-0-
09		1230 N	1031	-0-	-199	-0-	1031 2			N	-0-		-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2			N	-0-		-0-
11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2			N	-0-		-0-
*12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,917			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

01		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618 2			N	-0-		-0-
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2			N	-0-		-0-
03		1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251 2			N	-0-		-0-
04		1560 N	1385	-0-	-175	-0-	1385 2			N	-0-		-0-
05		1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216 2			N	-0-		-0-
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			N	-0-		-0-
07		1426 N	1119	-0-	-307	-0-	1119 2			N	-0-		-0-
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			N	-0-		-0-
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2			N	-0-		-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-		-0-
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2			N	-0-		-0-
*12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,994			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-			-0-	
02		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			-0-	
03		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-			-0-	
04		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	-0-	3708	2		N	-0-			-0-	
05		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	4359	2		N	-0-			-0-	
06		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-			-0-	
07		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-			-0-	
08		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	3529	2		N	-0-			-0-	
09		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	-0-	4459	2		N	-0-			-0-	
10		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	-0-	4649	2		N	-0-			-0-	
11		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	-0-	4547	2		N	-0-			-0-	
*12		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	-0-	4664	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,888													
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			53	
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-	53	1	-0-	
03		1984 N	1933	-0-	-51	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-	
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-	
05		1984 N	1574	-0-	-410	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-	
06		1860 N	1630	-0-	-230	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-	
07		1984 N	1090	-0-	-894	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-	
08		1581 N	1405	-0-	-176	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-	
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-	
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-	
11		1350 N	573	-0-	-777	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-	
12		1643 N	1017	-0-	-626	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	8	
TOTAL GAS PROD:			18,106													
											TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468

01		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			145	
02		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			145	
03		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			145	
04		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			145	
05		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			145	
06		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			145	
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			145	
08		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			145	
09		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			145	
10		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			145	
11		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			145	
*12		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			145	
TOTAL GAS PROD:			30,543													
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
01		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	3285	2	N	-0-			75
02		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-			75
03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	3490	2	N	-0-			75
04		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-			75
05		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-			75
06		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	-0-	3697	2	N	-0-			75
07		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	3797	2	N	-0-			75
08		3503 X	2797	-0-	-706	-0-	-0-	2797	2	N	-0-			75
09		3690 X	2398	-0-	-1292	-0-	-0-	2398	2	N	-0-			75
10		3813 X	2643	-0-	-1170	-0-	-0-	2643	2	N	-0-			75
11		3690 X	2920	-0-	-770	-0-	-0-	2920	2	N	-0-			75
12		3782 X	3197	-0-	-585	-0-	-0-	3197	2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			38,035											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

01		2635 X	1758	-0-	-877	-0-	-0-	1758	2	N	-0-			45
02		2291 X	1573	-0-	-718	-0-	-0-	1573	2	N	-0-			45
03		2046 X	1576	-0-	-470	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			45
04		1860 X	1623	-0-	-237	-0-	-0-	1623	2	N	-0-			45
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			45
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			45
07		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-			45
08		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-			45
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			45
10		1674 N	1412	-0-	-262	-0-	-0-	1412	2	N	-0-			45
11		1620 N	1192	-0-	-428	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			45
12		1674 N	814	-0-	-860	-0-	-0-	814	2	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			20,110											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

01		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	-0-	3942	2	N	-0-			80
02		3683 X	3145	-0-	-538	-0-	-0-	3145	2	N	-0-			80
03		3937 X	3864	-0-	-73	-0-	-0-	3864	2	N	-0-			80
04		3810 X	3619	-0-	-191	-0-	-0-	3619	2	N	-0-			80
05		3937 X	3575	-0-	-362	-0-	-0-	3575	2	N	-0-			80
06		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	-0-			N	-0-			80
07		3875 X	3491	-0-	-384	-0-	-0-	3491	2	N	-0-			80
08		3782 X	3235	-0-	-547	-0-	-0-	3235	2	N	-0-			80
09		3630 X	3440	-0-	-190	-0-	-0-	3440	2	N	-0-			80
10		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-	3683	2	N	-0-			80
11		3390 X	2325	-0-	-1065	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			80
12		3565 X	2064	-0-	-1501	-0-	-0-	2064	2	N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			36,383											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003										TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3357	-0-	-53	-0-	3357 2	N	-0-			-0-
02		3190 X	2991	-0-	-199	-0-	2991 2	N	-0-			-0-
03		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2	N	-0-			-0-
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2	N	-0-			-0-
05		3348 X	3271	-0-	-77	-0-	3271 2	N	-0-			-0-
06		3270 X	2410	-0-	-860	-0-	2410 2	N	-0-			-0-
07		3503 X	3193	-0-	-310	-0-	3193 2	N	-0-			-0-
08		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816 2	N	-0-			-0-
09		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2	N	-0-			-0-
10		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-			-0-
11		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2	N	-0-			-0-
*12		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3682 2	8 9 N	7	7 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,360			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003										TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199		
01		6076 X	4517	-0-	-1559	-0-	4517 2	N	-0-			112
02		5597 X	4127	-0-	-1470	-0-	4127 2	N	-0-			112
03		5828 X	3880	-0-	-1948	-0-	3880 2	N	-0-			112
04		5610 X	3614	-0-	-1996	-0-	3614 2	N	-0-			112
05		5053 X	3415	-0-	-1638	-0-	3415 2	N	-0-			112
06		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-		N	-0-			112
07		4402 X	3530	-0-	-872	-0-	3530 2	N	-0-			112
08		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2	N	-0-			112
09		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2	N	-0-			112
10		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2	N	-0-			112
11		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2	N	-0-			112
*12		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2	N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:			42,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003										TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483		
01		5146 X	5050	-0-	-96	-0-	5050 2	N	-0-			-0-
02		4843 X	4758	-0-	-85	-0-	4758 2	N	-0-			-0-
03		5177 X	4831	-0-	-346	-0-	4831 2	N	-0-			-0-
04		5010 X	4441	-0-	-569	-0-	4441 2	N	-0-			-0-
05		5084 X	4371	-0-	-713	-0-	4371 2	N	-0-			-0-
06		4920 X	3373	-0-	-1547	-0-	3373 2	N	-0-			-0-
07		5084 X	3163	-0-	-1921	-0-	3163 2	N	-0-			-0-
08		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2	N	-0-			-0-
09		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2	N	-0-			-0-
10		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	N	-0-			-0-
11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2	N	-0-			-0-
*12		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 196114	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH 12821	PERF. 8744	- 12649	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2294 X	2017	-0-	-277	-0-	2017 2			154
02		2726 X	2003	-0-	-723	-0-	2003 2			154
03		2914 X	2579	-0-	-335	-0-	2579 2			154
04		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2			154
05		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2			154
06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3024 2	6 9		159
07		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2			159
08		3100 N	3141	-0-	41	41	3141 2			159
09		3058 X	3017	-0-	-41	-0-	3017 2		133 1	26
10		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2			26
11		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2			26
*12		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2			26
TOTAL GAS PROD:		33,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

HALL, F. L.		WELL #:		10	RRCID -> 196116	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8975	- 12294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	2473	-0-	-2642	-0-	2473 2			-0-
02		4785 X	4127	-0-	-658	-0-	4127 2			-0-
03		5115 X	4821	-0-	-294	-0-	4821 2			-0-
04		4590 X	3828	-0-	-762	-0-	3828 2			-0-
05		4619 X	645	-0-	-3974	-0-	645 2			-0-
06		4680 X	2467	-0-	-2213	-0-	2467 2			-0-
07		4836 X	4591	-0-	-245	-0-	4591 2			-0-
08		4836 X	330	-0-	-4506	-0-	330 2			-0-
09		3840 X	62	-0-	-3778	-0-	62 2			-0-
10		4588 X	1013	-0-	-3575	-0-	1013 2			-0-
11		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				-0-
12		4588 X	2311	-0-	-2277	-0-	2282 2	29 9		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 196124	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 12850	PERF. 8721	- 12616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			57
02		1972 N	1415	-0-	-557	-0-	1415 2			57
03		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2			57
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2			57
05		1519 N	1323	-0-	-196	-0-	1323 2			57
06		1770 N	1358	-0-	-412	-0-	1358 2			57
07		1891 N	1144	-0-	-747	-0-	1144 2			57
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			57
09		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2			57
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2			57
11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2			57
*12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			57
TOTAL GAS PROD:		18,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8494 X	6158	-0-	-2336	-0-		6158	2	N	-0-			-0-
02		7946 X	7478	-0-	-468	-0-		7478	2	N	-0-			-0-
03		8463 X	5965	-0-	-2498	-0-		5965	2	N	-0-			-0-
04		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-		7236	2	N	-0-			-0-
05		7998 X	4899	-0-	-3099	-0-		4899	2	N	-0-			-0-
06		7740 X	4590	-0-	-3150	-0-		4590	2	N	-0-			-0-
07		7998 X	4206	-0-	-3792	-0-		4206	2	N	-0-			-0-
08		7471 X	5219	-0-	-2252	-0-		5219	2	N	-0-			-0-
09		7230 X	3921	-0-	-3309	-0-		3921	2	N	-0-			-0-
10		4898 X	3622	-0-	-1276	-0-		3622	2	N	-0-			-0-
11		5040 X	3807	-0-	-1233	-0-		3807	2	N	-0-			-0-
12		5208 X	3853	-0-	-1355	-0-		3851	2	N	2	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:				60,954				TOTAL CONDENSATE PROD:				2		

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918														
01		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-		4586	2	N	-0-			-0-
02		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-		4153	2	N	-0-			-0-
03		4433 X	4346	-0-	-87	-0-		4346	2	N	-0-			-0-
04		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		4346	2	N	-0-			-0-
05		4433 X	3780	-0-	-653	-0-		3780	2	N	-0-			-0-
06		4290 X	4182	-0-	-108	-0-		4182	2	N	-0-			-0-
07		4433 X	4244	-0-	-189	-0-		4244	2	N	-0-			-0-
08		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		3287	2	N	-0-			-0-
09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		2905	2	N	-0-			-0-
10		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-		4545	2	N	-0-			-0-
11		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		3423	2	N	-0-			-0-
*12		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-		3869	2	N	15	15	8	-0-
TOTAL GAS PROD:				47,683				TOTAL CONDENSATE PROD:				15		

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490														
01		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		4628	2	N	-0-	105	1	-0-
02		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-		4560	2	N	-0-			-0-
03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		3543	2	N	-0-			-0-
04		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-		4678	2	N	-0-			-0-
05		4030 X	2980	-0-	-1050	-0-		2980	2	N	-0-			-0-
06		3900 X	3606	-0-	-294	-0-		3606	2	N	-0-			-0-
07		4030 X	2641	-0-	-1389	-0-		2641	2	N	-0-			-0-
08		3565 X	2454	-0-	-1111	-0-		2454	2	N	-0-			-0-
09		3450 X	3347	-0-	-103	-0-		3347	2	N	-0-			-0-
10		3565 X	2795	-0-	-770	-0-		2795	2	N	-0-			-0-
11		3450 X	1559	-0-	-1891	-0-		1559	2	N	-0-			-0-
12		3472 X	2787	-0-	-685	-0-		2783	2	N	4	4	8	-0-
TOTAL GAS PROD:				39,578				TOTAL CONDENSATE PROD:				4		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GIBSON		WELL #:		11	RRCID ->	196570	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	8300 - 12093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4681 X	4375	-0-	-306	-0-	4375	2	N	-0-		115
02		4379 X	3961	-0-	-418	-0-	3961	2	N	-0-		115
03		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2	N	-0-		115
04		4230 X	3953	-0-	-277	-0-	3953	2	N	-0-		115
05		4371 X	4009	-0-	-362	-0-	4009	2	N	-0-		115
06		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2	N	-0-		115
07		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6904	2	52 9	N	47	162
08		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2	N	-0-		162
09		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2	N	-0-		162
10		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2	N	-0-		162
11		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2	N	-0-		162
*12		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2	N	-0-		162
TOTAL GAS PROD:		60,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

HALL, F. L.		WELL #:		12	RRCID ->	196572	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF.	8678 - 12232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2	N	-0-		131
02		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2	N	-0-	131 1	-0-
03		3193 X	1082	-0-	-2111	-0-	1082	2	N	-0-		-0-
04		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2	N	-0-		-0-
05		3193 X	1466	-0-	-1727	-0-	1466	2	N	-0-		-0-
06		3090 X	1839	-0-	-1251	-0-	1839	2	N	-0-		-0-
07		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2	N	-0-		-0-
08		5673 X	780	-0-	-4893	-0-	780	2	N	-0-		-0-
09		5490 X	4931	-0-	-559	-0-	4931	2	N	-0-		-0-
10		4960 X	2197	-0-	-2763	-0-	2197	2	N	-0-		-0-
11		4800 X	1684	-0-	-3116	-0-	1684	2	N	-0-		-0-
12		5084 X	2847	-0-	-2237	-0-	2844	2	13 9	N	12	12 8
TOTAL GAS PROD:		37,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	196611	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8895 - 13030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3348 X	2712	-0-	-636	-0-	2712	2	N	-0-		114
02		2929 X	2431	-0-	-498	-0-	2431	2	N	-0-		114
03		2821 X	2530	-0-	-291	-0-	2530	2	N	-0-		114
04		2730 X	2309	-0-	-421	-0-	2309	2	N	-0-		114
05		2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2	N	-0-		114
06		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-		114
07		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2	N	-0-		114
08		2697 N	1703	-0-	-994	-0-	1703	2	N	-0-		114
09		2700 X	528	-0-	-2172	-0-	528	2	N	-0-		114
10		2790 X	5	-0-	-2785	-0-	5	2	N	-0-		114
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
TOTAL GAS PROD:		22,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		3410 X	2514	-0-	-896	-0-	-0-	2514	2				N	-0-			-0-			
02		3190 X	3155	-0-	-35	-0-	-0-	3155	2				N	-0-			-0-			
03		2945 X	2645	-0-	-300	-0-	-0-	2645	2				N	-0-			-0-			
04		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	3407	2				N	-0-			-0-			
05		3379 X	3081	-0-	-298	-0-	-0-	3081	2				N	-0-			-0-			
06		3270 X	2897	-0-	-373	-0-	-0-	2897	2				N	-0-			-0-			
07		3410 X	3172	-0-	-238	-0-	-0-	3172	2				N	-0-			-0-			
08		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	3082	2				N	-0-			-0-			
09		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	2734	2				N	-0-			-0-			
10		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2				N	-0-			-0-			
11		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	2				N	-0-			-0-			
*12		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2630	2	10	9		N	9	9	8	-0-			
TOTAL GAS PROD:			33,894														TOTAL CONDENSATE PROD:			9

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

01		9889 X	5031	-0-	-4858	-0-	-0-	5031	2				N	-0-	114	1	-0-			
02		9251 X	6619	-0-	-2632	-0-	-0-	6619	2				N	-0-			-0-			
03		9889 X	2854	-0-	-7035	-0-	-0-	2854	2				N	-0-			-0-			
04		8040 X	6106	-0-	-1934	-0-	-0-	6106	2				N	-0-			-0-			
05		8308 X	3107	-0-	-5201	-0-	-0-	3107	2				N	-0-			-0-			
06		6840 X	2633	-0-	-4207	-0-	-0-	2633	2				N	-0-			-0-			
07		7068 X	1949	-0-	-5119	-0-	-0-	1949	2				N	-0-			-0-			
08		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2				N	-0-			-0-			
09		2460 X	2219	-0-	-241	-0-	-0-	2219	2				N	-0-			-0-			
10		2542 X	2330	-0-	-212	-0-	-0-	2330	2				N	-0-			-0-			
11		2460 X	2175	-0-	-285	-0-	-0-	2175	2				N	-0-			-0-			
*12		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	2678	2				N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			40,387														TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

01		4415 X	3263	-0-	-1152	-0-	-0-	3263	2				N	-0-			74			
02		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	2				N	-0-	74	1	-0-			
03		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	2				N	-0-			-0-			
04		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2				N	-0-			-0-			
05		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2694	2				N	-0-			-0-			
06		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	2				N	-0-			-0-			
07		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	2				N	-0-			-0-			
08		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2				N	-0-			-0-			
09		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2				N	-0-			-0-			
10		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2				N	-0-			-0-			
11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2				N	-0-			-0-			
*12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9		N	3	3	8	-0-			
TOTAL GAS PROD:			27,332														TOTAL CONDENSATE PROD:			3

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2	N	-0-			75
02		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2	N	-0-			75
03		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2	N	-0-			75
04		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2	N	-0-			75
05		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2	N	-0-			75
06		6420 X	4978	-0-	-1442	-0-	4978	2	N	-0-			75
07		10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2	N	-0-			75
08		10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2	N	-0-			75
09		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2	N	-0-			75
10		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2	N	-0-			75
11		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2	N	-0-			75
*12		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD: 101,412													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

01		6231 X	5120	-0-	-1111	-0-	5120	2	N	-0-			60
02		5365 X	4693	-0-	-672	-0-	4693	2	N	-0-			60
03		5611 X	4499	-0-	-1112	-0-	4499	2	N	-0-			60
04		4950 X	4535	-0-	-415	-0-	4535	2	N	-0-			60
05		5115 X	3880	-0-	-1235	-0-	3880	2	N	-0-			60
06		4950 X	3489	-0-	-1461	-0-	3489	2	N	-0-			60
07		5022 X	4043	-0-	-979	-0-	4043	2	N	-0-			60
08		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2	N	-0-			60
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2	N	-0-			60
10		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2	N	-0-			60
11		3780 X	3197	-0-	-583	-0-	3197	2	N	-0-			60
*12		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD: 50,742													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

01		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4117	2	48	9	N	44	180	1	53
02		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3672	2	23	9	N	21			74
03		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-			74
04		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-			74
05		3596 X	3557	-0-	-39	-0-	3557	2			N	-0-			74
06		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-			74
07		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3724	2	100	9	N	91			165
08		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-			165
09		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3713	2	85	9	N	77	182	1	60
10		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-			60
11		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3440	2	50	9	N	45			105
*12		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-			105
TOTAL GAS PROD: 45,135															
TOTAL CONDENSATE PROD: 278															

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	404	-0-	-154	-0-	404	2		N	-0-			128
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			128
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2		N	-0-			128
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			128
05	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	2		N	-0-			128
06	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2		N	-0-			128
07	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2		N	-0-			128
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			128
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			128
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			128
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			128
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2		N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		6,537											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483

01	3782 X	3621	-0-	-161	-0-	3621	2		N	-0-			130
02	3538 X	3481	-0-	-57	-0-	3481	2		N	-0-			130
03	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	3709	2		N	-0-			130
04	3540 X	3523	-0-	-17	-0-	3523	2		N	-0-			130
05	3720 X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2		N	-0-			130
06	3600 X	3510	-0-	-90	-0-	3510	2		N	-0-			130
07	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	3305	2		N	-0-			130
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-			130
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			130
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			130
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			130
*12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		38,998											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			15
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			15
03	1457 X	1170	-0-	-287	-0-	1170	2		N	-0-			15
04	1410 X	656	-0-	-754	-0-	656	2		N	-0-			15
05	1457 X	291	-0-	-1166	-0-	291	2		N	-0-			15
06	1410 X	80	-0-	-1330	-0-	80	2		N	-0-			15
07	682 N	1	-0-	-681	-0-	1	2		N	-0-			15
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			15
09	660 X	21	-0-	-639	-0-	21	2		N	-0-			15
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			15
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			15
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		7,061											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		2511 X	1551	-0-	-960	-0-	1551	2			N	-0-	42	1		-0-			
02		2320 X	301	-0-	-2019	-0-	301	2			N	-0-				-0-			
03		1612 X	392	-0-	-1220	-0-	392	2			N	-0-				-0-			
04		1560 X	268	-0-	-1292	-0-	268	2			N	-0-				-0-			
05		1612 X	1464	-0-	-148	-0-	1464	2			N	-0-				-0-			
06		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-				-0-			
07		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-				-0-			
08		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-				-0-			
09		2100 N	1851	-0-	-249	-0-	1851	2			N	-0-				-0-			
10		1922 N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			N	-0-				-0-			
11		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-				-0-			
12		1922 N	1456	-0-	-466	-0-	1453	2	3	9	N	3	3	8		-0-			
TOTAL GAS PROD:			15,224											TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13189

01		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-				-0-			
02		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-				-0-			
03		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-				-0-			
04		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-				-0-			
05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-				-0-			
06		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-				-0-			
07		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-				-0-			
08		3720 X	3436	-0-	-284	-0-	3436	2			N	-0-				-0-			
09		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-				-0-			
10		4216 X	3811	-0-	-405	-0-	3811	2			N	-0-				-0-			
11		4080 X	1964	-0-	-2116	-0-	1964	2			N	-0-				-0-			
12		4433 X	4003	-0-	-430	-0-	3991	2	12	9	N	11	11	8		-0-			
TOTAL GAS PROD:			43,918											TOTAL CONDENSATE PROD:			11		

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-				154			
02		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-				154			
03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-				154			
04		3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2			N	-0-				154			
05		4061 X	3566	-0-	-495	-0-	3566	2			N	-0-				154			
06		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-				154			
07		3999 X	3347	-0-	-652	-0-	3347	2			N	-0-				154			
08		3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			N	-0-				154			
09		3480 X	3285	-0-	-195	-0-	3285	2			N	-0-				154			
10		3565 X	3435	-0-	-130	-0-	3435	2			N	-0-				154			
11		3330 X	3249	-0-	-81	-0-	3246	2	3	9	N	3				157			
12		3441 X	3127	-0-	-314	-0-	3110	2	17	9	N	15	153	1		19			
TOTAL GAS PROD:			38,953											TOTAL CONDENSATE PROD:			18		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5146 X	2523	-0-	-2623	-0-	2523	2		N	-0-			130
02		4814 X	3024	-0-	-1790	-0-	3024	2		N	-0-	130	1	-0-
03		3627 X	2208	-0-	-1419	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
04		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
05		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2		N	-0-			-0-
06		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		N	-0-			-0-
07		5425 X	5406	-0-	-19	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
08		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2		N	-0-			-0-
09		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
10		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		N	-0-			-0-
11		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
*12		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4371	2	6	9	N	5	5 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,152								5			
TOTAL CONDENSATE PROD:											5			

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

01		3100 N	3064	-0-	-36	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
02		2865 N	2833	-0-	-32	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
03		2945 X	2132	-0-	-813	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
04		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2324	-0-	-621	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
06		2850 X	2188	-0-	-662	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2529	-0-	-416	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
08		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
09		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
10		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
11		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
*12		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2926	2	13	9	N	12	12 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,441								12			
TOTAL CONDENSATE PROD:											12			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

01		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2		N	-0-			87
02		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2		N	-0-			87
03		4836 X	3811	-0-	-1025	-0-	3811	2		N	-0-			87
04		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-			87
05		4836 X	2264	-0-	-2572	-0-	2264	2		N	-0-			87
06		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2		N	-0-			87
07		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2		N	-0-			87
08		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2		N	-0-			87
09		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			87
10		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2		N	-0-			87
11		3210 X	2194	-0-	-1016	-0-	2194	2		N	-0-			87
12		3317 X	2250	-0-	-1067	-0-	2250	2		N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:			54,758								-0-			
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			75
02		1653 N	1636	-0-	-17	-0-	1636	2	N	-0-			75
03		1798 N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2	N	-0-			75
04		1770 N	1638	-0-	-132	-0-	1638	2	N	-0-			75
05		1736 N	1597	-0-	-139	-0-	1597	2	N	-0-			75
06		1650 N	1285	-0-	-365	-0-	1285	2	N	-0-			75
07		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-			75
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			75
09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-			75
10		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			75
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			75
*12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 20,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

01		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2	N	-0-			110
02		6815 X	6627	-0-	-188	-0-	6627	2	N	-0-			110
03		7998 X	6776	-0-	-1222	-0-	6776	2	N	-0-			110
04		7740 X	6478	-0-	-1262	-0-	6478	2	N	-0-			110
05		7998 X	6890	-0-	-1108	-0-	6890	2	N	-0-			110
06		7410 X	5904	-0-	-1506	-0-	5904	2	N	-0-			110
07		7099 X	6547	-0-	-552	-0-	6547	2	N	-0-			110
08		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2	N	-0-			110
09		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2	N	-0-			110
10		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2	N	-0-			110
11		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2	N	-0-			110
*12		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2	N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 77,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

01		7068 X	6598	-0-	-470	-0-	6598	2	N	-0-			-0-
02		6612 X	6373	-0-	-239	-0-	6373	2	N	-0-			-0-
03		6758 X	5206	-0-	-1552	-0-	5206	2	N	-0-			-0-
04		6540 X	5592	-0-	-948	-0-	5592	2	N	-0-			-0-
05		6820 X	4678	-0-	-2142	-0-	4678	2	N	-0-			-0-
06		6600 X	4191	-0-	-2409	-0-	4191	2	N	-0-			-0-
07		6820 X	4410	-0-	-2410	-0-	4410	2	N	-0-			-0-
08		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-			-0-
09		5580 X	4492	-0-	-1088	-0-	4492	2	N	-0-			-0-
10		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2	N	-0-			-0-
11		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2	N	-0-			-0-
*12		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5462	2	N	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 61,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007										TOTAL DEPTH 12725	PERF. 1119 - 12460		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3653	-0-	-5	-0-	3653 2		N	-0-			75
02		3422 X	3310	-0-	-112	-0-	3310 2		N	-0-	75 1		-0-
03		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2		N	-0-			-0-
04		3540 X	3326	-0-	-214	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
05		3658 X	2949	-0-	-709	-0-	2949 2		N	-0-			-0-
06		3540 X	1970	-0-	-1570	-0-	1968 2	2 9	N	2			2
07		3658 X	3543	-0-	-115	-0-	3543 2		N	-0-			2
08		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	-0-			2
09		3300 X	2518	-0-	-782	-0-	2518 2		N	-0-			2
10		3410 X	3154	-0-	-256	-0-	3154 2		N	-0-			2
11		3300 X	2822	-0-	-478	-0-	2822 2		N	-0-			2
12		3410 X	2101	-0-	-1309	-0-	2077 2	24 9	N	22	22 8		2
TOTAL GAS PROD:			36,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004										TOTAL DEPTH 13060	PERF. 9011 - 12829		
01		13047 X	7245	-0-	-5802	-0-	7245 2		N	-0-			-0-
02		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040 2		N	-0-			-0-
03		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2		N	-0-			-0-
04		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-			-0-
05		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		N	-0-			-0-
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-			-0-
07		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
08		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2		N	-0-			-0-
09		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 2		N	-0-			-0-
10		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2		N	-0-			-0-
11		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2		N	-0-			-0-
*12		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4877 2	13 9	N	12	12 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH 13670	PERF. 11186 - 13586		
01		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		N	-0-			-0-
02		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-			-0-
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
04		1830 N	854	-0-	-976	-0-	854 2		N	-0-			-0-
05		1891 N	1580	-0-	-311	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
*12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3720 X	3655	-0-	-65	-0-		3655	2		N	-0-	141	1		-0-
02		3567 X	3413	-0-	-154	-0-		3413	2		N	-0-				-0-
03		3813 X	2901	-0-	-912	-0-		2901	2		N	-0-				-0-
04		3690 X	2660	-0-	-1030	-0-		2660	2		N	-0-				-0-
05		3813 X	2877	-0-	-936	-0-		2877	2		N	-0-				-0-
06		3540 X	2320	-0-	-1220	-0-		2320	2		N	-0-				-0-
07		3658 X	2933	-0-	-725	-0-		2933	2		N	-0-				-0-
08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		2903	2		N	-0-				-0-
09		2790 X	2610	-0-	-180	-0-		2610	2		N	-0-				-0-
10		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-		3576	2		N	-0-				-0-
11		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		3572	2		N	-0-				-0-
*12		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		3619	2	4	9	N	4	4	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614																
01		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-		6477	2		N	-0-				-0-
02		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-		7217	2		N	-0-				-0-
03		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-		7195	2		N	-0-				-0-
04		6420 X	5893	-0-	-527	-0-		5893	2		N	-0-				-0-
05		7099 X	5649	-0-	-1450	-0-		5649	2		N	-0-				-0-
06		6870 X	4863	-0-	-2007	-0-		4863	2		N	-0-				-0-
07		7099 X	4167	-0-	-2932	-0-		4167	2		N	-0-				-0-
08		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-		4766	2		N	-0-				-0-
09		5880 X	4299	-0-	-1581	-0-		4299	2		N	-0-				-0-
10		5642 X	5302	-0-	-340	-0-		5302	2		N	-0-				-0-
11		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-		5255	2		N	-0-				-0-
*12		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		4850	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			65,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941																
01		4960 X	4771	-0-	-189	-0-		4771	2		N	-0-				-0-
02		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-		4621	2		N	-0-				-0-
03		4898 X	4457	-0-	-441	-0-		4457	2		N	-0-				-0-
04		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-		7868	2		N	-0-				-0-
05		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-		13108	2		N	-0-				-0-
06		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-		9686	2		N	-0-				-0-
07		4960 X	4190	-0-	-770	-0-		4190	2		N	-0-				-0-
08		4278 X	2488	-0-	-1790	-0-		2488	2		N	-0-				-0-
09		4140 X	2982	-0-	-1158	-0-		2982	2		N	-0-				-0-
10		4278 X	3684	-0-	-594	-0-		3684	2		N	-0-				-0-
11		4140 X	3740	-0-	-400	-0-		3740	2		N	-0-				-0-
12		4185 X	4113	-0-	-72	-0-		4113	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			65,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4030 X	3013	-0-	-1017	-0-		3013 2		N	-0-	166 1		-0-
02		3770 X	2639	-0-	-1131	-0-		2639 2		N	-0-			-0-
03		3286 X	1623	-0-	-1663	-0-		1623 2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2106	-0-	-804	-0-		2106 2		N	-0-			-0-
05		3007 X	1347	-0-	-1660	-0-		1347 2		N	-0-			-0-
06		2910 X	2795	-0-	-115	-0-		2795 2		N	-0-			-0-
07		2821 X	1625	-0-	-1196	-0-		1625 2		N	-0-			-0-
08		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		2037 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	4679	-0-	1679	1679		4679 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	4904	-0-	1804	3483		4904 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	4079	-0-	1079	4562		4079 2		N	-0-			-0-
*12		9344 X	4782	-0-	-4562	-0-		4769 2	13 9	N	12	12 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254														
01		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-		5198 2		N	-0-			-0-
02		4756 X	4654	-0-	-102	-0-		4654 2		N	-0-			-0-
03		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-		5218 2		N	-0-			-0-
04		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-		4953 2		N	-0-			-0-
05		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-		5186 2		N	-0-			-0-
06		4920 X	4657	-0-	-263	-0-		4657 2		N	-0-			-0-
07		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-		5371 2		N	-0-			-0-
08		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-		5443 2		N	-0-			-0-
09		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-		5398 2		N	-0-			-0-
10		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-		5451 2		N	-0-			-0-
11		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-		5198 2		N	-0-			-0-
*12		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-		5259 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624														
01		4898 X	4005	-0-	-893	-0-		4005 2		N	-0-			111
02		4234 X	3692	-0-	-542	-0-		3692 2		N	-0-	111 1		-0-
03		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-		4393 2		N	-0-			-0-
04		4080 X	3628	-0-	-452	-0-		3628 2		N	-0-			-0-
05		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-		4288 2		N	-0-			-0-
06		4260 X	4118	-0-	-142	-0-		4118 2		N	-0-			-0-
07		4402 X	3800	-0-	-602	-0-		3800 2		N	-0-			-0-
08		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-		4239 2		N	-0-			-0-
09		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-		4595 2		N	-0-			-0-
10		3906 X	3478	-0-	-428	-0-		3478 2		N	-0-			-0-
11		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		4616 2		N	-0-			-0-
*12		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		3932 2	9 9	N	8	8 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
02		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
03		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
04		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
05		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
06		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
07		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
08		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
09		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		N	-0-			-0-
10		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
11		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		N	-0-			-0-
*12		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5509	2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4247 X	3957	-0-	-290	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
02		3973 X	3767	-0-	-206	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
03		4247 X	1506	-0-	-2741	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
04		4110 X	4004	-0-	-106	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
05		4247 X	3261	-0-	-986	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
06		3900 X	2708	-0-	-1192	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
07		4123 X	2823	-0-	-1300	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
08		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	2874	-0-	-1086	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
10		3255 X	3049	-0-	-206	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
11		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
12		2976 X	2871	-0-	-105	-0-	2870	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2		N	-0-			34
02		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2		N	-0-			34
03		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2		N	-0-			34
04		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2		N	-0-			34
05		8060 X	7365	-0-	-695	-0-	7365	2		N	-0-			34
06		7800 X	4103	-0-	-3697	-0-	4103	2		N	-0-			34
07		8060 X	4599	-0-	-3461	-0-	4599	2		N	-0-			34
08		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2		N	-0-			34
09		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			34
10		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		N	-0-			34
11		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2		N	-0-			34
*12		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		71,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4309 X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
02		4031 X	3773	-0-	-258	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
03		4309 X	3373	-0-	-936	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
04		3750 X	3490	-0-	-260	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
05		4030 X	2801	-0-	-1229	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3479	-0-	-421	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
07		4030 X	3167	-0-	-863	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
08		3596 X	2931	-0-	-665	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
09		3480 X	2565	-0-	-915	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
10		3596 X	3311	-0-	-285	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
11		3480 X	2973	-0-	-507	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
12		3162 X	2861	-0-	-301	-0-	2861	2	15 9	N	14	14 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,578								14			
TOTAL CONDENSATE PROD:											14			

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

01		3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
02		3480 X	3295	-0-	-185	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
03		3720 X	3149	-0-	-571	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
04		3600 X	2989	-0-	-611	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
05		3627 X	2378	-0-	-1249	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
06		3510 X	2440	-0-	-1070	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
07		3534 X	2631	-0-	-903	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
08		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
09		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
10		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
11		3120 X	2985	-0-	-135	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
12		3224 X	2985	-0-	-239	-0-	2985	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,751								1			
TOTAL CONDENSATE PROD:											1			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

01		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2689	2	85 9	N	77			129
02		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2502	2	24 9	N	22			151
03		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2570	2	66 9	N	60	181 1		30
04		2490 N	2436	-0-	-54	-0-	2436	2		N	-0-			30
05		2573 N	2472	-0-	-101	-0-	2472	2		N	-0-			30
06		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			30
07		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2761	2	48 9	N	44			74
08		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-			74
09		3000 N	3050	-0-	50	50	2856	2	194 9	N	176	183 1		67
10		2556 N	2506	-0-	-50	-0-	2506	2		N	-0-			67
11		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			67
*12		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			31,594								379			
TOTAL CONDENSATE PROD:											379			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3565 X	3400	-0-	-165	-0-	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
02		3335 X	2680	-0-	-655	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
03		3565 X	2874	-0-	-691	-0-	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
04		3450 X	2077	-0-	-1373	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
05		3534 X	2209	-0-	-1325	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
06		3300 X	1762	-0-	-1538	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
07		2883 X	1657	-0-	-1226	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
08		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
09		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
*12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,366													
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

01		2201 X	1226	-0-	-975	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			67
02		2059 X	1004	-0-	-1055	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			67
03		2201 X	1304	-0-	-897	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			67
04		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-			67
05		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-			67
06		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			67
07		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	2	51	9	N	46			113
08		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-			113
09		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-	4075	2	114	9	N	104	180	1	37
10		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-			37
11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-			37
*12		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			41,230													
TOTAL CONDENSATE PROD:			150													

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

01		4495 X	2838	-0-	-1657	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
02		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-			-0-
03		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-			-0-
04		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-			-0-
05		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-			-0-
06		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-			-0-
07		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-			-0-
08		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-			-0-
09		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
10		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
11		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-			-0-
*12		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	-0-	5625	2	7	9	N	6	6	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			68,523													
TOTAL CONDENSATE PROD:			6													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4541	-0-	-419	-0-	4541	2			N	-0-			-0-
02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
03	4960 X	4618	-0-	-342	-0-	4618	2			N	-0-			-0-
04	4800 X	4704	-0-	-96	-0-	4704	2			N	-0-			-0-
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
06	4800 X	4722	-0-	-78	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	4941	-0-	-19	-0-	4941	2			N	-0-			-0-
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-			-0-
09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-			-0-
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
*12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

01	5890 X	2995	-0-	-2895	-0-	2995	2			N	-0-			113
02	4466 X	3526	-0-	-940	-0-	3526	2			N	-0-			113
03	6293 X	2829	-0-	-3464	-0-	2829	2			N	-0-			113
04	6090 X	4679	-0-	-1411	-0-	4664	2	15	9	N	14			127
05	6293 X	4172	-0-	-2121	-0-	4172	2			N	-0-			127
06	3660 X	2956	-0-	-704	-0-	2956	2			N	-0-			127
07	4836 X	3019	-0-	-1817	-0-	3019	2			N	-0-			127
08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-			127
09	4410 X	3439	-0-	-971	-0-	3439	2			N	-0-			127
10	4185 X	2917	-0-	-1268	-0-	2917	2			N	-0-			127
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-			127
*12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:		46,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

01	6324 X	5492	-0-	-832	-0-	5492	2			N	-0-			-0-
02	5916 X	3611	-0-	-2305	-0-	3611	2			N	-0-			-0-
03	6045 X	3388	-0-	-2657	-0-	3388	2			N	-0-			-0-
04	5850 X	1595	-0-	-4255	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
05	5952 X	1199	-0-	-4753	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
06	5310 X	2151	-0-	-3159	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
07	3875 X	2505	-0-	-1370	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-			-0-
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-			-0-
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-			-0-
11	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
*12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-		4219	2			N	-0-			39
02	3886 X	3073	-0-	-813	-0-		3073	2			N	-0-			39
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-		5434	2			N	-0-			39
04	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-		6658	2			N	-0-			39
05	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-		7425	2			N	-0-			39
06	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-		7451	2			N	-0-			39
07	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-		7403	2			N	-0-			39
08	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-		7360	2			N	-0-			39
09	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-		7111	2			N	-0-			39
10	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-		7291	2			N	-0-			39
11	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-		6877	2			N	-0-			39
*12	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-		6180	2			N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		76,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

01	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-		2946	2			N	-0-			50
02	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-		2739	2			N	-0-			50
03	2666 N	2589	-0-	-77	-0-		2589	2			N	-0-			50
04	2580 N	2476	-0-	-104	-0-		2476	2			N	-0-			50
05	2666 N	2209	-0-	-457	-0-		2209	2			N	-0-			50
06	2520 N	1826	-0-	-694	-0-		1826	2			N	-0-			50
07	2573 N	1885	-0-	-688	-0-		1885	2			N	-0-			50
08	2201 N	1756	-0-	-445	-0-		1756	2			N	-0-			50
09	1830 N	1794	-0-	-36	-0-		1794	2			N	-0-			50
10	1891 N	1549	-0-	-342	-0-		1549	2			N	-0-			50
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		1870	2			N	-0-			50
12	1860 N	1531	-0-	-329	-0-		1531	2			N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		25,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862

01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-		4219	2			N	-0-			-0-
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-		4039	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	2499	-0-	-725	-0-		2499	2			N	-0-			-0-
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		4052	2			N	-0-			-0-
05	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-		7228	2			N	-0-			-0-
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		3381	2			N	-0-			-0-
07	3224 X	3042	-0-	-182	-0-		3042	2			N	-0-			-0-
08	7223 X	4660	-0-	-2563	-0-		4660	2			N	-0-			-0-
09	6990 X	4366	-0-	-2624	-0-		4366	2			N	-0-			-0-
10	7223 X	4941	-0-	-2282	-0-		4941	2			N	-0-			-0-
11	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-		10307	2			N	-0-			-0-
*12	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-		13848	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	3713	-0-	-69	-0-	-0-	3713	2					N	-0-			102
02		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	-0-	3942	2					N	-0-			102
03		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	-0-	4133	2					N	-0-			102
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	-0-	3949	2					N	-0-			102
05		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	-0-	4050	2					N	-0-			102
06		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	-0-	3888	2					N	-0-			102
07		3782 X	3526	-0-	-256	-0-	-0-	3526	2					N	-0-			102
08		4123 X	3706	-0-	-417	-0-	-0-	3706	2					N	-0-			102
09		3960 X	3590	-0-	-370	-0-	-0-	3590	2					N	-0-			102
10		4061 X	3638	-0-	-423	-0-	-0-	3638	2					N	-0-			102
11		3900 X	3567	-0-	-333	-0-	-0-	3567	2					N	-0-			102
12		3720 X	3360	-0-	-360	-0-	-0-	3360	2					N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:			45,062															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

01		1457 N	1145	-0-	-312	-0-	-0-	1145	2					N	-0-			81
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2					N	-0-			81
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2					N	-0-			81
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2					N	-0-			81
05		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	-0-	1347	2					N	-0-			81
06		1320 N	1031	-0-	-289	-0-	-0-	1031	2					N	-0-			81
07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2					N	-0-			81
08		1364 X	1145	-0-	-219	-0-	-0-	1145	2					N	-0-			81
09		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2					N	-0-			81
10		1333 X	855	-0-	-478	-0-	-0-	855	2					N	-0-			81
11		1230 X	715	-0-	-515	-0-	-0-	715	2					N	-0-			81
12		1395 X	775	-0-	-620	-0-	-0-	775	2					N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:			13,492															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

01		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	-0-	5624	2					N	-0-			-0-
02		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	-0-	5002	2					N	-0-			-0-
03		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	2					N	-0-			-0-
04		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	-0-	3215	2					N	-0-			-0-
05		3162 X	2027	-0-	-1135	-0-	-0-	2027	2					N	-0-			-0-
06		3060 X	1764	-0-	-1296	-0-	-0-	1764	2					N	-0-			-0-
07		3162 X	1295	-0-	-1867	-0-	-0-	1295	2					N	-0-			-0-
08		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	-0-	4817	2					N	-0-			-0-
09		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	-0-	6985	2					N	-0-			-0-
10		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	-0-	6336	2					N	-0-			-0-
11		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	-0-	6130	2					N	-0-			-0-
*12		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	-0-	4768	2					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,430															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4464 X	4112	-0-	-352	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-	
02		4118 X	3416	-0-	-702	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-	
03		4402 X	2757	-0-	-1645	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			-0-	
04		3990 X	2668	-0-	-1322	-0-	-0-	2668	2		N	-0-			-0-	
05		4123 X	2900	-0-	-1223	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-	
06		3990 X	1778	-0-	-2212	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-	
07		3658 X	2267	-0-	-1391	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-	
08		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-	
09		1260 X	477	-0-	-783	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-	
10		1302 X	700	-0-	-602	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-	
11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-	
*12		3100 N	4713	-0-	1613	1613	1613	4713	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,304												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

01		3100 N	3138	-0-	38	249	3138	2			N	-0-			47	
02		2900 N	2653	-0-	-247	2	2653	2			N	-0-			47	
03		3007 X	2425	-0-	-582	-0-	2425	2			N	-0-			47	
04		2910 X	2775	-0-	-135	-0-	2775	2			N	-0-			47	
05		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-			47	
06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			47	
07		2883 X	2866	-0-	-17	-0-	2866	2			N	-0-			47	
08		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-			47	
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-			47	
10		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-			47	
11		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-			47	
*12		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-			47	
TOTAL GAS PROD:			35,722												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

01		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-			68	
02		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-			68	
03		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-			68	
04		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-			68	
05		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-			68	
06		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-			68	
07		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-			68	
08		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			68	
09		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-			68	
10		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-			68	
11		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-			68	
*12		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-			68	
TOTAL GAS PROD:			57,782												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01		5022 X	4176	-0-	-846	-0-	-0-	4176	2				N	-0-			-0-				
02		4292 X	3869	-0-	-423	-0-	-0-	3869	2				N	-0-			-0-				
03		4619 X	3908	-0-	-711	-0-	-0-	3908	2				N	-0-			-0-				
04		4470 X	3867	-0-	-603	-0-	-0-	3867	2				N	-0-			-0-				
05		4619 X	4288	-0-	-331	-0-	-0-	4288	2				N	-0-			-0-				
06		4050 X	3793	-0-	-257	-0-	-0-	3793	2				N	-0-			-0-				
07		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	4258	2				N	-0-			-0-				
08		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	4236	2				N	-0-			-0-				
09		3990 X	3903	-0-	-87	-0-	-0-	3903	2				N	-0-			-0-				
10		4123 X	4010	-0-	-113	-0-	-0-	4010	2				N	-0-			-0-				
11		3990 X	3842	-0-	-148	-0-	-0-	3842	2				N	-0-			-0-				
12		4123 X	4026	-0-	-97	-0-	-0-	4022	2	4	9		N	4	4	8	-0-				
TOTAL GAS PROD:			48,176																		
														TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

01		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	4104	2				N	-0-			-0-				
02		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-	3859	2				N	-0-			-0-				
03		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	-0-	4097	2				N	-0-			-0-				
04		3960 X	3930	-0-	-30	-0-	-0-	3930	2				N	-0-			-0-				
05		4092 X	3979	-0-	-113	-0-	-0-	3979	2				N	-0-			-0-				
06		3960 X	3758	-0-	-202	-0-	-0-	3758	2				N	-0-			-0-				
07		4092 X	3804	-0-	-288	-0-	-0-	3804	2				N	-0-			-0-				
08		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	-0-	3890	2				N	-0-			-0-				
09		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	-0-	3794	2				N	-0-			-0-				
10		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	3785	2				N	-0-			-0-				
11		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	3695	2				N	-0-			-0-				
*12		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	3838	2				N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			46,533																		
														TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

01		8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	-0-	8805	2				N	-0-			137				
02		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	-0-	7397	2				N	-0-			137				
03		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	-0-	4873	2	59	9		N	54			191				
04		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	-0-	5536	2				N	-0-			191				
05		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	-0-	4960	2				N	-0-			191				
06		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	-0-	5808	2				N	-0-			191				
07		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	-0-	5578	2				N	-0-			191				
08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	-0-	4393	2				N	-0-			191				
09		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	3689	2				N	-0-			191				
10		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	2981	2				N	-0-			191				
11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	-0-	3897	2				N	-0-			191				
*12		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	-0-	3692	2				N	-0-			191				
TOTAL GAS PROD:			61,668																		
														TOTAL CONDENSATE PROD:			54				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	-0-	9716	2		N	-0-			140	
02		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	-0-	8636	2		N	-0-			140	
03		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	-0-	8861	2		N	-0-			140	
04		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	-0-	8425	2		N	-0-			140	
05		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	-0-	8566	2		N	-0-			140	
06		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	-0-	8254	2		N	-0-			140	
07		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	-0-	8134	2		N	-0-			140	
08		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	-0-	8169	2		N	-0-			140	
09		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	-0-	8179	2		N	-0-			140	
10		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	-0-	7969	2		N	-0-			140	
11		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	-0-	7637	2		N	-0-			140	
*12		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	-0-	8096	2		N	-0-			140	
TOTAL GAS PROD:			100,642												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

01		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	-0-	12518	2		N	-0-			-0-	
02		7859 X	6284	-0-	-1575	-0-	-0-	6284	2		N	-0-			-0-	
03		7719 X	5124	-0-	-2595	-0-	-0-	5124	2		N	-0-			-0-	
04		8130 X	6585	-0-	-1545	-0-	-0-	6585	2		N	-0-			-0-	
05		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	-0-	8641	2		N	-0-			-0-	
06		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	-0-	9730	2		N	-0-			-0-	
07		6820 X	4909	-0-	-1911	-0-	-0-	4909	2		N	-0-			-0-	
08		11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	-0-	11266	2		N	-0-			-0-	
09		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	-0-	10156	2		N	-0-			-0-	
10		10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	-0-	10845	2		N	-0-			-0-	
11		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	-0-	8960	2		N	-0-			-0-	
*12		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	-0-	8866	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			103,884												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

01		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	-0-	5172	2		N	-0-			-0-	
02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	-0-	4880	2		N	-0-			-0-	
03		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	-0-	5173	2		N	-0-			-0-	
04		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	-0-	5196	2		N	-0-			-0-	
05		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	-0-	5193	2		N	-0-			-0-	
06		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	-0-	5015	2		N	-0-			-0-	
07		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	-0-	5292	2		N	-0-			-0-	
08		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	-0-	5295	2		N	-0-			-0-	
09		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	-0-	4978	2		N	-0-			-0-	
10		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	-0-	5113	2		N	-0-			-0-	
11		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	-0-	4978	2		N	-0-			-0-	
*12		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	-0-	5089	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			61,374												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2803	-0-	-297	-0-	-0-	2803	2				N	-0-			-0-
02		2900 X	2517	-0-	-383	-0-	-0-	2517	2				N	-0-			-0-
03		3100 X	2613	-0-	-487	-0-	-0-	2613	2				N	-0-			-0-
04		3000 X	2897	-0-	-103	-0-	-0-	2897	2				N	-0-			-0-
05		2883 X	2715	-0-	-168	-0-	-0-	2715	2				N	-0-			-0-
06		2700 X	2387	-0-	-313	-0-	-0-	2387	2				N	-0-			-0-
07		3007 X	2708	-0-	-299	-0-	-0-	2708	2				N	-0-			-0-
08		2728 N	2700	-0-	-28	-0-	-0-	2700	2				N	-0-			-0-
09		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	2				N	-0-			-0-
10		2697 N	2652	-0-	-45	-0-	-0-	2652	2				N	-0-			-0-
11		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2				N	-0-			-0-
12		2759 N	2595	-0-	-164	-0-	-0-	2595	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

01		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2				N	-0-			23
02		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2				N	-0-			23
03		1364 X	1192	-0-	-172	-0-	-0-	1192	2				N	-0-			23
04		1320 X	1182	-0-	-138	-0-	-0-	1182	2				N	-0-			23
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2				N	-0-			23
06		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2				N	-0-			23
07		3100 N	3291	-0-	191	-0-	191	3291	2				N	-0-			23
08		2549 N	2358	-0-	-191	-0-	-0-	2358	2				N	-0-			23
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2				N	-0-			23
10		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2				N	-0-			23
11		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	2				N	-0-			23
*12		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	2				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 23,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

01		3875 X	3242	-0-	-633	-0-	-0-	3242	2				N	-0-	141	1	-0-
02		3683 X	3159	-0-	-524	-0-	-0-	3159	2				N	-0-			-0-
03		3937 X	3417	-0-	-520	-0-	-0-	3417	2				N	-0-			-0-
04		3810 X	2516	-0-	-1294	-0-	-0-	2516	2				N	-0-			-0-
05		3906 X	2477	-0-	-1429	-0-	-0-	2477	2				N	-0-			-0-
06		3300 X	2102	-0-	-1198	-0-	-0-	2102	2				N	-0-			-0-
07		3410 X	2179	-0-	-1231	-0-	-0-	2179	2				N	-0-			-0-
08		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	2				N	-0-			-0-
09		2520 X	2086	-0-	-434	-0-	-0-	2086	2				N	-0-			-0-
10		2480 X	2079	-0-	-401	-0-	-0-	2079	2				N	-0-			-0-
11		2130 X	1967	-0-	-163	-0-	-0-	1967	2				N	-0-			-0-
12		2201 X	1939	-0-	-262	-0-	-0-	1939	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GIBSON		WELL #:		16	RRCID ->	209828	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 8430 - 13313	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3943 X	3943	-0-	-0-	3943	2		N	-0-		89
02		3509 X	2577	-0-	-932	2577	2		N	-0-		89
03		3751 X	3213	-0-	-538	3213	2		N	-0-		89
04		3630 X	3291	-0-	-339	3291	2		N	-0-		89
05		3751 X	3689	-0-	-62	3689	2		N	-0-		89
06		3630 X	1882	-0-	-1748	1880	2	2 9	N	2		91
07		3425 X	3425	-0-	-0-	3425	2		N	-0-		91
08		3522 X	3522	-0-	-0-	3522	2		N	-0-		91
09		3018 X	3018	-0-	-0-	3018	2		N	-0-		91
10		3571 X	3571	-0-	-0-	3571	2		N	-0-		91
11		2922 X	2922	-0-	-0-	2922	2		N	-0-		91
*12		3793 X	3793	-0-	-0-	3793	2		N	-0-		91
TOTAL GAS PROD:		38,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	209926	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8322 - 13690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2686 X	2686	-0-	-0-	2686	2		N	-0-		-0-
02		2088 X	1938	-0-	-150	1938	2		N	-0-		-0-
03		2871 N	2871	-0-	-0-	2871	2		N	-0-		-0-
04		2979 N	2979	-0-	-0-	2979	2		N	-0-		-0-
05		2814 N	2814	-0-	-0-	2814	2		N	-0-		-0-
06		2352 N	2352	-0-	-0-	2352	2		N	-0-		-0-
07		2505 N	2505	-0-	-0-	2505	2		N	-0-		-0-
08		2821 N	2522	-0-	-299	2522	2		N	-0-		-0-
09		2456 N	2456	-0-	-0-	2456	2		N	-0-		-0-
10		2511 N	2321	-0-	-190	2321	2		N	-0-		-0-
11		2430 N	1456	-0-	-974	1456	2		N	-0-		-0-
12		2542 N	1637	-0-	-905	1637	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	210227	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 11355 - 12702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5270 X	5185	-0-	-85	5185	2		N	-0-		-0-
02		5623 X	5623	-0-	-0-	5623	2		N	-0-		-0-
03		5053 X	4080	-0-	-973	4080	2		N	-0-		-0-
04		5010 X	4220	-0-	-790	4220	2		N	-0-		-0-
05		5301 X	4088	-0-	-1213	4088	2		N	-0-		-0-
06		5130 X	3575	-0-	-1555	3575	2		N	-0-		-0-
07		5301 X	2717	-0-	-2584	2717	2		N	-0-		-0-
08		4082 X	4082	-0-	-0-	4082	2		N	-0-		-0-
09		3845 X	3845	-0-	-0-	3845	2		N	-0-		-0-
10		4166 X	4166	-0-	-0-	4166	2		N	-0-		-0-
11		3627 X	3627	-0-	-0-	3627	2		N	-0-		-0-
*12		4172 X	4172	-0-	-0-	4170	2	2 9	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		49,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HALL, F. L.		WELL #:		22	RRCID ->	210934	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8901 - 12429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2	N	-0-			-0-
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-			-0-
03		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-			-0-
04		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2	N	-0-			-0-
05		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-			-0-
06		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2	N	-0-			-0-
07		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2	N	-0-			-0-
08		2852 X	2849	-0-	-3	-0-	2849 2	N	-0-			-0-
09		2970 X	2415	-0-	-555	-0-	2415 2	N	-0-			-0-
10		3069 X	1577	-0-	-1492	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
11		2970 X	2475	-0-	-495	-0-	2475 2	N	-0-			-0-
12		3007 X	2766	-0-	-241	-0-	2753 2	N	12	13 9	12 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,156				TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

TUMLINSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	12191 - 12590
01		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 2	N	-0-			-0-
02		3886 X	3876	-0-	-10	-0-	3876 2	N	-0-			-0-
03		4154 X	3206	-0-	-948	-0-	3206 2	N	-0-			-0-
04		4020 X	2659	-0-	-1361	-0-	2659 2	N	-0-			-0-
05		4154 X	1259	-0-	-2895	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
06		4020 X	1891	-0-	-2129	-0-	1891 2	N	-0-			-0-
07		4154 X	4026	-0-	-128	-0-	4026 2	N	-0-			-0-
08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2	N	-0-			-0-
09		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2	N	-0-			-0-
10		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2	N	-0-			-0-
11		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	N	-0-			-0-
*12		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	211540	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	11360 - 13780
01		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 2	N	-0-			13
02		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2	N	-0-			13
03		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 2	N	-0-			13
04		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424 2	N	-0-			13
05		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2	N	-0-			13
06		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2	N	-0-			13
07		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 2	N	-0-			13
08		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 2	N	-0-			13
09		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 2	N	-0-			13
10		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 2	N	-0-			13
11		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2	N	-0-			13
*12		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		62,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BATTLE, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
03	806 N	669	-0-	-137	-0-	669 2		N	-0-			-0-
04	780 N	633	-0-	-147	-0-	633 2		N	-0-			-0-
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	780 2		N	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			-0-
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
11	1020 X	1009	-0-	-11	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
12	1054 X	915	-0-	-139	-0-	915 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706				
01	6510 X	4523	-0-	-1987	-0-	4523 2		N	-0-			-0-
02	5133 X	2389	-0-	-2744	-0-	2389 2		N	-0-			-0-
03	5487 X	3488	-0-	-1999	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
04	4830 X	3442	-0-	-1388	-0-	3442 2		N	-0-			-0-
05	4743 X	3213	-0-	-1530	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
06	4380 X	3059	-0-	-1321	-0-	3059 2		N	-0-			-0-
07	3565 X	2765	-0-	-800	-0-	2765 2		N	-0-			-0-
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3347 2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2510	-0-	-714	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2786	-0-	-544	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
*12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3477 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211792		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699				
01	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 2		N	-0-	63 1		-0-
02	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953 2		N	-0-			-0-
03	5766 X	4710	-0-	-1056	-0-	4710 2		N	-0-			-0-
04	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185 2		N	-0-			-0-
05	5766 X	4803	-0-	-963	-0-	4803 2		N	-0-			-0-
06	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965 2		N	-0-			-0-
07	5766 X	4833	-0-	-933	-0-	4833 2		N	-0-			-0-
08	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947 2		N	-0-			-0-
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2		N	-0-			-0-
10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824 2		N	-0-			-0-
11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		N	-0-			-0-
*12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3746 2	15 9	N	14	14 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3379 X	2841	-0-	-538	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
02		2958 X	2609	-0-	-349	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
03		3162 X	2426	-0-	-736	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
04		2760 X	2247	-0-	-513	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2480	-0-	-372	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
06		2760 X	2550	-0-	-210	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
07		2790 X	2710	-0-	-80	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
08		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
10		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
11		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
*12		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,512												
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

01		434 N	144	-0-	-290	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3158	-0-	58	-0-	58	3158	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3137	-0-	137	-0-	195	3137	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3119	-0-	19	-0-	214	3119	2		N	-0-			-0-
06		3465 X	3251	-0-	-214	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
08		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
10		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
11		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
12		4030 X	3957	-0-	-73	-0-	-0-	3957	2	20 9	N	18	18 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,496												
TOTAL CONDENSATE PROD:			18												

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

01		11470 X	8852	-0-	-2618	-0-	-0-	8852	2		N	-0-			3
02		10730 X	9041	-0-	-1689	-0-	-0-	9041	2		N	-0-			3
03		11470 X	11249	-0-	-221	-0-	-0-	11249	2		N	-0-			3
04		10740 X	10404	-0-	-336	-0-	-0-	10404	2		N	-0-			3
05		10788 X	8450	-0-	-2338	-0-	-0-	8450	2		N	-0-			3
06		10890 X	9872	-0-	-1018	-0-	-0-	9872	2		N	-0-			3
07		11253 X	9199	-0-	-2054	-0-	-0-	9199	2		N	-0-			3
08		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	-0-	11260	2		N	-0-			3
09		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	-0-	11255	2		N	-0-			3
10		11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	-0-	11491	2		N	-0-			3
11		10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	-0-	10542	2		N	-0-			3
*12		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	-0-	10220	2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			121,835												
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		4650 X	4386	-0-	-264	-0-	-0-	4386	2				N	-0-				-0-			
02		4350 X	4230	-0-	-120	-0-	-0-	4230	2				N	-0-				-0-			
03		4650 X	3283	-0-	-1367	-0-	-0-	3283	2				N	-0-				-0-			
04		4440 X	3426	-0-	-1014	-0-	-0-	3426	2				N	-0-				-0-			
05		4557 X	3361	-0-	-1196	-0-	-0-	3361	2				N	-0-				-0-			
06		4380 X	2684	-0-	-1696	-0-	-0-	2684	2				N	-0-				-0-			
07		4526 X	3378	-0-	-1148	-0-	-0-	3378	2				N	-0-				-0-			
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	2				N	-0-				-0-			
09		3420 X	2930	-0-	-490	-0-	-0-	2930	2				N	-0-				-0-			
10		3379 X	3118	-0-	-261	-0-	-0-	3118	2				N	-0-				-0-			
11		3270 X	2724	-0-	-546	-0-	-0-	2724	2				N	-0-				-0-			
12		3379 X	3034	-0-	-345	-0-	-0-	3033	2	1	9		N	1		1	8	-0-			
TOTAL GAS PROD:			39,453																		
													TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

01		4960 X	4061	-0-	-899	-0-	-0-	4061	2				N	-0-				-0-			
02		3886 X	3841	-0-	-45	-0-	-0-	3841	2				N	-0-				-0-			
03		4960 X	3535	-0-	-1425	-0-	-0-	3535	2				N	-0-				-0-			
04		4800 X	3606	-0-	-1194	-0-	-0-	3606	2				N	-0-				-0-			
05		4960 X	3195	-0-	-1765	-0-	-0-	3195	2				N	-0-				-0-			
06		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07		4092 X	3670	-0-	-422	-0-	-0-	3670	2				N	-0-				-0-			
08		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	3799	2				N	-0-				-0-			
09		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	-0-	3648	2				N	-0-				-0-			
10		3317 X	2974	-0-	-343	-0-	-0-	2974	2				N	-0-				-0-			
11		3210 X	3049	-0-	-161	-0-	-0-	3049	2				N	-0-				-0-			
12		3317 X	2648	-0-	-669	-0-	-0-	2648	2				N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			38,026																		
													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

01		4774 X	4279	-0-	-495	-0-	-0-	4279	2				N	-0-				127			
02		4292 X	4057	-0-	-235	-0-	-0-	4057	2				N	-0-				127			
03		4278 X	3585	-0-	-693	-0-	-0-	3585	2				N	-0-				127			
04		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	4359	2				N	-0-				127			
05		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	-0-	4373	2				N	-0-				127			
06		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	-0-	4339	2				N	-0-				127			
07		4495 X	4446	-0-	-49	-0-	-0-	4446	2				N	-0-				127			
08		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	-0-	3894	2				N	-0-				127			
09		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	-0-	4659	2				N	-0-				127			
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	-0-	4560	2				N	-0-				127			
11		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	-0-	4534	2				N	-0-				127			
*12		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	3406	2				N	-0-				127			
TOTAL GAS PROD:			50,491																		
													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5301 X	5054	-0-	-247	-0-	5054 2		N	-0-	121 1	-0-
02		4582 X	4416	-0-	-166	-0-	4416 2		N	-0-		-0-
03		4743 X	4390	-0-	-353	-0-	4390 2		N	-0-		-0-
04		4890 X	3744	-0-	-1146	-0-	3744 2		N	-0-		-0-
05		5053 X	3937	-0-	-1116	-0-	3937 2		N	-0-		-0-
06		4890 X	3413	-0-	-1477	-0-	3413 2		N	-0-		-0-
07		4712 X	2724	-0-	-1988	-0-	2724 2		N	-0-		-0-
08		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	-0-		-0-
09		3810 X	2739	-0-	-1071	-0-	2739 2		N	-0-		-0-
10		3937 X	2611	-0-	-1326	-0-	2611 2		N	-0-		-0-
11		3420 X	2906	-0-	-514	-0-	2906 2		N	-0-		-0-
*12		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3333 2	7 9	N	6	6 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344												
01		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697 2		N	-0-		18
02		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2		N	-0-		18
03		5270 X	3987	-0-	-1283	-0-	3987 2		N	-0-		18
04		5100 X	3276	-0-	-1824	-0-	3276 2		N	-0-		18
05		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174 2		N	-0-		18
06		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 2		N	-0-		18
07		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808 2		N	-0-		18
08		6169 X	5859	-0-	-310	-0-	5859 2		N	-0-		18
09		5970 X	5604	-0-	-366	-0-	5604 2		N	-0-		18
10		6169 X	5725	-0-	-444	-0-	5725 2		N	-0-		18
11		5670 X	5587	-0-	-83	-0-	5587 2		N	-0-		18
12		5859 X	5626	-0-	-233	-0-	5626 2		N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			64,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378												
01		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672 2		N	-0-		118
02		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2		N	-0-		118
03		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884 2		N	-0-		118
04		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535 2		N	-0-		118
05		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692 2		N	-0-		118
06		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2		N	-0-		118
07		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 2		N	-0-		118
08		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2		N	-0-		118
09		3210 X	3065	-0-	-145	-0-	3065 2		N	-0-		118
10		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-		118
11		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2		N	-0-		118
*12		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2		N	-0-		118
TOTAL GAS PROD:			62,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3100 X	2896	-0-	-204	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			58	
02		2813 X	2648	-0-	-165	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			58	
03		3007 X	2764	-0-	-243	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			58	
04		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-			58	
05		2821 N	2761	-0-	-60	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			58	
06		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			58	
07		3100 X	2877	-0-	-223	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			58	
08		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-			58	
09		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-			58	
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			58	
11		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			58	
*12		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			58	
TOTAL GAS PROD:			33,685														
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

01		5425 X	4136	-0-	-1289	-0-	-0-	4136	2			N	-0-			-0-	
02		5075 X	4661	-0-	-414	-0-	-0-	4661	2			N	-0-			-0-	
03		5084 X	4664	-0-	-420	-0-	-0-	4664	2			N	-0-			-0-	
04		4920 X	4011	-0-	-909	-0-	-0-	4011	2			N	-0-			-0-	
05		4991 X	4784	-0-	-207	-0-	-0-	4784	2			N	-0-			-0-	
06		4830 X	4304	-0-	-526	-0-	-0-	4304	2			N	-0-			-0-	
07		4991 X	4933	-0-	-58	-0-	-0-	4933	2			N	-0-			-0-	
08		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-			-0-	
09		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-			-0-	
10		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-			-0-	
11		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-			-0-	
*12		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			52,945														
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

01		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-			-0-	
02		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-			-0-	
03		3937 X	3915	-0-	-22	-0-	-0-	3915	2			N	-0-			-0-	
04		3810 X	3624	-0-	-186	-0-	-0-	3624	2			N	-0-			-0-	
05		3937 X	3684	-0-	-253	-0-	-0-	3684	2			N	-0-			-0-	
06		3810 X	3538	-0-	-272	-0-	-0-	3538	2			N	-0-			-0-	
07		3937 X	3882	-0-	-55	-0-	-0-	3882	2			N	-0-			-0-	
08		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-			-0-	
09		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-			-0-	
10		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-			-0-	
11		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-			-0-	
*12		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			43,836														
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6386 X	6026	-0-	-360	-0-	6026	2	N	-0-		-0-
02		5916 X	4921	-0-	-995	-0-	4921	2	N	-0-		-0-
03		6324 X	4642	-0-	-1682	-0-	4642	2	N	-0-		-0-
04		6120 X	5843	-0-	-277	-0-	5843	2	N	-0-		-0-
05		6324 X	5813	-0-	-511	-0-	5813	2	N	-0-		-0-
06		5820 X	5581	-0-	-239	-0-	5581	2	N	-0-		-0-
07		6045 X	4532	-0-	-1513	-0-	4532	2	N	-0-		-0-
08		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2	N	-0-		-0-
09		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2	N	-0-		-0-
10		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2	N	-0-		-0-
11		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2	N	-0-		-0-
*12		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,946				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

01		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-		70
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-		70
03		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-		70
04		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-		70
05		1767 N	1518	-0-	-249	-0-	1518	2	N	-0-		70
06		3000 N	3142	-0-	142	142	3142	2	N	-0-		70
07		3100 N	3396	-0-	296	438	3366	2	30 9 N	27		97
08		5850 X	5412	-0-	-438	-0-	5412	2	N	-0-		97
09		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2	N	-0-		97
10		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2	N	-0-		97
11		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2	N	-0-		97
*12		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2	N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:			38,412				TOTAL CONDENSATE PROD:			27		

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

01		7192 X	6356	-0-	-836	-0-	6356	2	N	-0-		85
02		6438 X	5979	-0-	-459	-0-	5979	2	N	-0-		85
03		6727 X	6150	-0-	-577	-0-	6150	2	N	-0-		85
04		6300 X	5937	-0-	-363	-0-	5937	2	N	-0-		85
05		6386 X	6048	-0-	-338	-0-	5877	2	171 9 N	155	172 1	68
06		6180 X	5662	-0-	-518	-0-	5662	2	N	-0-		68
07		6386 X	5596	-0-	-790	-0-	5596	2	N	-0-		68
08		5797 X	5636	-0-	-161	-0-	5628	2	8 9 N	7		75
09		5610 X	5585	-0-	-25	-0-	5585	2	N	-0-		75
10		5797 X	5675	-0-	-122	-0-	5675	2	N	-0-		75
11		5610 X	5526	-0-	-84	-0-	5526	2	N	-0-		75
12		5766 X	5662	-0-	-104	-0-	5662	2	N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:			69,812				TOTAL CONDENSATE PROD:			162		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 216750	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 13682	PERF.11202	- 13424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 2	N	-0-		-0-
*02		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2	N	-0-		-0-
*03		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837 2	N	-0-		-0-
*04		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783 2	N	-0-		-0-
*05		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613 2	N	-0-		-0-
*06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-		N	-0-		-0-
*07		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278 2	N	-0-		-0-
*08		7316 X	6278	-0-	-2649	-0-	4667 2	N	-0-		-0-
*09		7080 X	5744	-0-	-1336	-0-	5744 2	N	-0-		-0-
*10		7316 X	5400	-0-	-1916	-0-	5400 2	N	-0-		-0-
*11		6090 X	5376	-0-	-714	-0-	5376 2	N	-0-		-0-
12		6293 X	5119	-0-	-1174	-0-	5119 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		71,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 216932	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 13805	PERF.11848	- 13658		
01		8835 X	7143	-0-	-1692	-0-	7143 2	N	-0-		-0-
02		8004 X	6506	-0-	-1498	-0-	6506 2	N	-0-		-0-
03		7936 X	6816	-0-	-1120	-0-	6816 2	N	-0-		-0-
04		7200 X	6621	-0-	-579	-0-	6621 2	N	-0-		-0-
05		7440 X	6346	-0-	-1094	-0-	6346 2	N	-0-		-0-
06		6900 X	5925	-0-	-975	-0-	5925 2	N	-0-		-0-
07		6944 X	6637	-0-	-307	-0-	6637 2	N	-0-		-0-
08		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2	N	-0-		-0-
09		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 2	N	-0-		-0-
10		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 2	N	-0-		-0-
11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 2	N	-0-		-0-
*12		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		71,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIBSON		WELL #:		9	RRCID -> 217402	COMPL. DATE 12/17/2015	TOTAL DEPTH 13827	PERF.10962	- 13709		
01		13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	13824 2	N	-0-		-0-
02		13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	13231 2	N	-0-		-0-
03		12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	12240 2	N	-0-		-0-
04		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10415 2	N	-0-		-0-
05		9300 X	8288	-0-	-1012	-0-	8288 2	N	-0-		-0-
06		9000 X	2284	-0-	-6716	-0-	2284 2	N	-0-		-0-
07		9300 X	1934	-0-	-7366	-0-	1934 2	N	-0-		-0-
08		1643 X	1248	-0-	-395	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
09		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187 2	N	-0-		-0-
10		12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420 2	N	-0-		-0-
11		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	12623 2	N	-0-		-0-
*12		11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	11870 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		106,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
02		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
03		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
04		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
05		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
07		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
08		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
09		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
10		3069 N	2456	-0-	-613	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
11		2970 N	2658	-0-	-312	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
12		3069 X	2813	-0-	-256	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,991												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF. 11213 - 13751

01		2077 N	2059	-0-	-18	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			82
02		1972 N	1927	-0-	-45	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			82
03		2077 N	1999	-0-	-78	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			82
04		1980 N	1924	-0-	-56	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			82
05		2046 N	1924	-0-	-122	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			82
06		1920 N	1826	-0-	-94	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			82
07		1984 N	1890	-0-	-94	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			82
08		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			82
09		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			82
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			82
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			82
*12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:			22,572												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		87 N	7	-0-	-80	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		124 N	34	-0-	-90	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			211												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3255 X	491	-0-	-2764	-0-		491	2		N	-0-			-0-	
02		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-		3809	2		N	-0-			-0-	
03		2914 X	2713	-0-	-201	-0-		2713	2		N	-0-			-0-	
04		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-		2482	2		N	-0-			-0-	
05		3813 X	2380	-0-	-1433	-0-		2380	2		N	-0-			-0-	
06		3690 X	1859	-0-	-1831	-0-		1859	2		N	-0-			-0-	
07		3813 X	1806	-0-	-2007	-0-		1806	2		N	-0-			-0-	
08		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-		1951	2		N	-0-			-0-	
09		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-		1652	2		N	-0-			-0-	
10		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-		2079	2		N	-0-			-0-	
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1525	2		N	-0-			-0-	
*12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1701	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,448													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

01		7068 X	6537	-0-	-531	-0-		6537	2		N	-0-			-0-	
02		6612 X	6117	-0-	-495	-0-		6117	2		N	-0-			-0-	
03		7037 X	6539	-0-	-498	-0-		6539	2		N	-0-			-0-	
04		6570 X	6072	-0-	-498	-0-		6072	2		N	-0-			-0-	
05		6634 X	6130	-0-	-504	-0-		6130	2		N	-0-			-0-	
06		6330 X	4410	-0-	-1920	-0-		4410	2		N	-0-			-0-	
07		6541 X	3760	-0-	-2781	-0-		3760	2		N	-0-			-0-	
08		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-		6303	2		N	-0-			-0-	
09		6060 X	5674	-0-	-386	-0-		5674	2		N	-0-			-0-	
10		6138 X	5699	-0-	-439	-0-		5699	2		N	-0-			-0-	
11		6090 X	5297	-0-	-793	-0-		5297	2		N	-0-			-0-	
*12		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-		7761	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
TOTAL GAS PROD:			70,301													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	2			

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

01		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-		4783	2		N	-0-			17	
02		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-		4411	2		N	-0-			17	
03		4774 X	4529	-0-	-245	-0-		4529	2		N	-0-			17	
04		4620 X	4261	-0-	-359	-0-		4261	2		N	-0-			17	
05		4774 X	4358	-0-	-416	-0-		4358	2		N	-0-			17	
06		4620 X	4234	-0-	-386	-0-		4234	2		N	-0-			17	
07		4712 X	4238	-0-	-474	-0-		4238	2		N	-0-			17	
08		4371 X	4213	-0-	-158	-0-		4213	2		N	-0-			17	
09		4230 X	3986	-0-	-244	-0-		3986	2		N	-0-			17	
10		4371 X	4137	-0-	-234	-0-		4137	2		N	-0-			17	
11		4230 X	3969	-0-	-261	-0-		3969	2		N	-0-			17	
12		4247 X	4000	-0-	-247	-0-		4000	2		N	-0-			17	
TOTAL GAS PROD:			51,119													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2449 N	1957	-0-	-492	-0-	1957	2			N	-0-			43
02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			43
03		2449 N	1714	-0-	-735	-0-	1714	2			N	-0-			43
04		1890 N	1506	-0-	-384	-0-	1506	2			N	-0-			43
05		1922 N	1152	-0-	-770	-0-	1152	2			N	-0-			43
06		1650 N	1246	-0-	-404	-0-	1246	2			N	-0-			43
07		1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-			43
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			43
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			43
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			43
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			43
*12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5890 X	5117	-0-	-773	-0-	5117	2			N	-0-			57
02		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-			57
03		5890 X	3484	-0-	-2406	-0-	3484	2			N	-0-			57
04		5700 X	3119	-0-	-2581	-0-	3119	2			N	-0-			57
05		5890 X	5440	-0-	-450	-0-	5440	2			N	-0-			57
06		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-			57
07		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2	1	9	N	-0-	1		58
08		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-			58
09		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2	2	9	N	-0-	2		60
10		8463 X	7301	-0-	-1162	-0-	7301	2			N	-0-			60
11		8190 X	7422	-0-	-768	-0-	7422	2			N	-0-			60
12		8463 X	7873	-0-	-590	-0-	7873	2			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 75,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-			-0-
02		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
03		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
04		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
05		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
06		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
07		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
08		4526 X	4396	-0-	-130	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
09		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
10		4526 X	3881	-0-	-645	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
11		4260 X	4162	-0-	-98	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
12		4526 X	3861	-0-	-665	-0-	3861	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
01		1984 X	1951	-0-	-33	-0-	1951	2		N	-0-		30										
02		1827 X	1809	-0-	-18	-0-	1809	2		N	-0-		30										
03		1953 X	1566	-0-	-387	-0-	1566	2		N	-0-		30										
04		1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2		N	-0-		30										
05		1922 N	1638	-0-	-284	-0-	1638	2		N	-0-		30										
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-		30										
07		1767 N	1568	-0-	-199	-0-	1555	2	13 9	N	12		42										
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-		42										
09		1530 N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2		N	-0-		42										
10		1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2		N	-0-		42										
11		1530 N	1288	-0-	-242	-0-	1288	2		N	-0-		42										
12		1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2		N	-0-		42										
TOTAL GAS PROD:											19,507	TOTAL CONDENSATE PROD:											12

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

01		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		-0-										
02		725 X	168	-0-	-557	-0-	168	2		N	-0-		-0-										
03		775 X	156	-0-	-619	-0-	156	2		N	-0-		-0-										
04		750 X	367	-0-	-383	-0-	367	2		N	-0-		-0-										
05		775 X	378	-0-	-397	-0-	378	2		N	-0-		-0-										
06		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-		-0-										
07		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-		-0-										
08		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2		N	-0-		-0-										
09		3000 N	3508	-0-	508	508	3508	2		N	-0-		-0-										
10		4084 X	3576	-0-	-508	-0-	3576	2		N	-0-		-0-										
11		390 X	95	-0-	-295	-0-	95	2		N	-0-		-0-										
*12		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		N	-0-		-0-										
TOTAL GAS PROD:											24,489	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

01		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2		N	-0-		42										
02		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-		42										
03		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2		N	-0-		42										
04		5280 X	5110	-0-	-170	-0-	5110	2		N	-0-		42										
05		5735 X	5604	-0-	-131	-0-	5604	2		N	-0-		42										
06		5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2		N	-0-		42										
07		5766 X	4430	-0-	-1336	-0-	4430	2		N	-0-		42										
08		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2		N	-0-		42										
09		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2		N	-0-		42										
10		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2		N	-0-		42										
11		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2		N	-0-		42										
*12		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2		N	-0-		42										
TOTAL GAS PROD:											75,846	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	-0-	7353	2		N	-0-			-0-
02		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
03		5332 X	2576	-0-	-2756	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
04		5640 X	1904	-0-	-3736	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
05		5828 X	986	-0-	-4842	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
06		5640 X	311	-0-	-5329	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
07		5394 X	457	-0-	-4937	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
08		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
09		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
10		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3437	-0-	437	-0-	437	3437	2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3083	-0-	-17	-0-	420	3083	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,453												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

01		7905 X	4439	-0-	-3466	-0-	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
02		7395 X	3880	-0-	-3515	-0-	-0-	3880	2		N	-0-			-0-
03		5983 X	3883	-0-	-2100	-0-	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
04		4800 X	1173	-0-	-3627	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
05		4433 X	1118	-0-	-3315	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
06		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	-0-	7280	2		N	-0-			-0-
07		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	-0-	5357	2		N	-0-			-0-
08		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
09		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
10		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
11		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
*12		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,324												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

01		4867 X	4314	-0-	-553	-0-	-0-	4314	2		N	-0-			40
02		4379 X	3949	-0-	-430	-0-	-0-	3949	2		N	-0-			40
03		4681 X	4349	-0-	-332	-0-	-0-	4259	2	90	9	N	82		122
04		4530 X	4206	-0-	-324	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			122
05		4309 X	4189	-0-	-120	-0-	-0-	4189	2		N	-0-			122
06		4200 X	4069	-0-	-131	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			122
07		4340 X	4120	-0-	-220	-0-	-0-	4120	2		N	-0-			122
08		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			122
09		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			122
10		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			122
11		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			122
*12		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:			48,471												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	82		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865 2		N	-0-			69
02		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2		N	-0-			69
03		4929 X	4337	-0-	-592	-0-	4337 2		N	-0-			69
04		4770 X	4656	-0-	-114	-0-	4656 2		N	-0-			69
05		4929 X	3414	-0-	-1515	-0-	3414 2		N	-0-			69
06		4770 X	4433	-0-	-337	-0-	4433 2		N	-0-			69
07		4929 X	4183	-0-	-746	-0-	4183 2		N	-0-			69
08		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2		N	-0-			69
09		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2		N	-0-			69
10		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2		N	-0-			69
11		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2		N	-0-			69
*12		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 2		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:			51,924	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

01		4061 X	3375	-0-	-686	-0-	3375 2		N	-0-			53
02		3799 X	3207	-0-	-592	-0-	3207 2		N	-0-			53
03		3813 X	3802	-0-	-11	-0-	3802 2		N	-0-			53
04		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2		N	-0-			53
05		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		N	-0-			53
06		3690 X	3606	-0-	-84	-0-	3606 2		N	-0-			53
07		3937 X	3703	-0-	-234	-0-	3703 2		N	-0-			53
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		N	-0-			53
09		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		N	-0-			53
10		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2		N	-0-			53
11		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-			53
*12		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			41,589	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

01		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-			-0-
04		2430 N	2104	-0-	-326	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
05		2139 N	889	-0-	-1250	-0-	889 2		N	-0-			-0-
06		2430 N	1364	-0-	-1066	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
07		2170 N	1174	-0-	-996	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
10		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
11		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
*12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,453	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-	
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-	
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-	
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-	
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-	
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-	
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-	
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-	
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-	
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-	
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-	
*12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,364											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2945 X	2645	-0-	-300	-0-	2645	2		N	-0-			47	
02		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			47	
03		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			47	
04		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			47	
05		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			47	
06		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2		N	-0-			47	
07		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		N	-0-			47	
08		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-			47	
09		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			47	
10		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			47	
11		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-			47	
*12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			47	
TOTAL GAS PROD:			36,549											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2046 N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2		N	-0-			173	
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			173	
03		2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984	2		N	-0-			173	
04		1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2		N	-0-			173	
05		2108 N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2		N	-0-			173	
06		1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2		N	-0-			173	
07		1891 N	1319	-0-	-572	-0-	1319	2		N	-0-			173	
08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			173	
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			173	
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			173	
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			173	
*12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			173	
TOTAL GAS PROD:			19,004											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-	
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-	
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			-0-	
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-	
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-	
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-	
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-	
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-	
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			-0-	
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-	
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-	
*12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,484											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			35	
02		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-			35	
03		2139 N	2111	-0-	-28	-0-	-0-	2111 2		N	-0-			35	
04		2100 N	1789	-0-	-311	-0-	-0-	1789 2		N	-0-			35	
05		2263 N	1975	-0-	-288	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			35	
06		2040 N	1797	-0-	-243	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			35	
07		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			35	
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-			35	
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			35	
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-			35	
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-			35	
*12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-			35	
TOTAL GAS PROD:			23,970											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-	
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-	
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-	
05		124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-	
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-	
07		279 N	112	-0-	-167	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-	
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-	
09		90 N	30	-0-	-60	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-	
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-	
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-	
*12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,381											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2		N	-0-			60
02		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-			60
03		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-			60
04		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2		N	-0-			60
05		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2		N	-0-			60
06		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			60
07		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-			60
08		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2		N	-0-			60
09		2610 X	2423	-0-	-187	-0-	2423 2		N	-0-			60
10		2697 X	2304	-0-	-393	-0-	2304 2		N	-0-			60
11		2610 X	1934	-0-	-676	-0-	1934 2		N	-0-			60
12		2697 X	2695	-0-	-2	-0-	2695 2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 34,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522													
01		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470 2		N	-0-			47
02		5597 X	4190	-0-	-1407	-0-	4190 2		N	-0-			47
03		5983 X	3327	-0-	-2656	-0-	3327 2		N	-0-			47
04		5790 X	4311	-0-	-1479	-0-	4311 2		N	-0-			47
05		5983 X	3926	-0-	-2057	-0-	3926 2		N	-0-			47
06		5790 X	3373	-0-	-2417	-0-	3373 2		N	-0-			47
07		4464 X	2966	-0-	-1498	-0-	2966 2		N	-0-			47
08		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2		N	-0-			47
09		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		N	-0-			47
10		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		N	-0-			47
11		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8230 2		N	-0-			47
*12		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704 2		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 58,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611													
01		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2		N	-0-			122
02		5568 X	2836	-0-	-2732	-0-	2836 2		N	-0-	122 1		-0-
03		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949 2		N	-0-			-0-
04		5760 X	2208	-0-	-3552	-0-	2208 2		N	-0-			-0-
05		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379 2		N	-0-			-0-
06		8670 X	1783	-0-	-6887	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
07		8959 X	3111	-0-	-5848	-0-	3111 2		N	-0-			-0-
08		3968 X	64	-0-	-3904	-0-	64 2		N	-0-			-0-
09		11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11886 2		N	-0-			-0-
10		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100 2		N	-0-			-0-
11		3000 X	1024	-0-	-1976	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
12		3968 X	2128	-0-	-1840	-0-	2121 2	7 9	N	6	6 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 52,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6231 X	6081	-0-	-150	-0-	6081 2		N	-0-			-0-
02		5829 X	4984	-0-	-845	-0-	4984 2		N	-0-			-0-
03		6231 X	4405	-0-	-1826	-0-	4405 2		N	-0-			-0-
04		5880 X	4492	-0-	-1388	-0-	4492 2		N	-0-			-0-
05		6076 X	5945	-0-	-131	-0-	5945 2		N	-0-			-0-
06		5880 X	5458	-0-	-422	-0-	5458 2		N	-0-			-0-
07		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830 2		N	-0-			-0-
08		5952 X	5613	-0-	-339	-0-	5613 2		N	-0-			-0-
09		5760 X	5415	-0-	-345	-0-	5415 2		N	-0-			-0-
10		5952 X	5690	-0-	-262	-0-	5690 2		N	-0-			-0-
11		5640 X	5573	-0-	-67	-0-	5573 2		N	-0-			-0-
12		5828 X	5353	-0-	-475	-0-	5353 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

01		4371 X	3144	-0-	-1227	-0-	3144 2		N	-0-			127
02		4089 X	2808	-0-	-1281	-0-	2808 2		N	-0-			127
03		4371 X	2816	-0-	-1555	-0-	2814 2	2 9	N	-0-	2		129
04		3990 X	3021	-0-	-969	-0-	3021 2		N	-0-			129
05		3441 X	2997	-0-	-444	-0-	2997 2		N	-0-			129
06		3030 X	2801	-0-	-229	-0-	2801 2		N	-0-			129
07		3131 X	2259	-0-	-872	-0-	2259 2		N	-0-			129
08		2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2468 2		N	-0-			129
09		2760 X	2656	-0-	-104	-0-	2656 2		N	-0-			129
10		2852 X	2167	-0-	-685	-0-	2167 2		N	-0-			129
11		2760 X	2325	-0-	-435	-0-	2325 2		N	-0-			129
12		2759 X	2507	-0-	-252	-0-	2507 2		N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 31,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

01		6107 X	3177	-0-	-2930	-0-	3177 2		N	-0-			-0-
02		5713 X	4083	-0-	-1630	-0-	4083 2		N	-0-			-0-
03		6076 X	4806	-0-	-1270	-0-	4806 2		N	-0-			-0-
04		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 2		N	-0-			-0-
05		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 2		N	-0-			-0-
06		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 2		N	-0-			-0-
07		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193 2		N	-0-			-0-
08		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722 2		N	-0-			-0-
09		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249 2		N	-0-			-0-
10		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 2		N	-0-			-0-
11		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999 2		N	-0-			-0-
*12		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		2449 N	2191	-0-	-258	-0-	2191 2			N	-0-	-0-
02		2320 N	1905	-0-	-415	-0-	1905 2			N	-0-	-0-
03		2480 N	1966	-0-	-514	-0-	1966 2			N	-0-	-0-
04		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2			N	-0-	-0-
05		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2			N	-0-	-0-
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2			N	-0-	-0-
07		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2			N	-0-	-0-
08		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2			N	-0-	-0-
09		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2			N	-0-	-0-
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2			N	-0-	-0-
11		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2			N	-0-	-0-
*12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,603	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061												
01		8866 X	8595	-0-	-271	-0-	8595 2			N	-0-	70
02		8236 X	7980	-0-	-256	-0-	7980 2			N	-0-	70
03		8804 X	8581	-0-	-223	-0-	8581 2			N	-0-	70
04		8310 X	8067	-0-	-243	-0-	8067 2			N	-0-	70
05		8587 X	8422	-0-	-165	-0-	8422 2			N	-0-	70
06		8310 X	7979	-0-	-331	-0-	7979 2			N	-0-	70
07		8587 X	8185	-0-	-402	-0-	8143 2	42 9		N	38	108
08		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184 2			N	-0-	108
09		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 2			N	-0-	108
10		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017 2			N	-0-	108
11		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930 2			N	-0-	108
*12		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8284 2			N	-0-	108
TOTAL GAS PROD:			98,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448												
01		5084 X	3312	-0-	-1772	-0-	3312 2			N	-0-	-0-
02		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2			N	-0-	-0-
03		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2			N	-0-	-0-
04		3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223 2			N	-0-	-0-
05		4185 X	3098	-0-	-1087	-0-	3098 2			N	-0-	-0-
06		4050 X	3819	-0-	-231	-0-	3819 2			N	-0-	-0-
07		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2			N	-0-	-0-
08		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 2			N	-0-	-0-
09		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2			N	-0-	-0-
10		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 2			N	-0-	-0-
11		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2			N	-0-	-0-
*12		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			104
02		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-	104	1	-0-
03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
05		2418 N	2414	-0-	-4	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
06		2340 N	2090	-0-	-250	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
07		2418 N	1995	-0-	-423	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
08		2418 N	1895	-0-	-523	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
09		2100 N	2063	-0-	-37	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
10		1984 N	1852	-0-	-132	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
12		2139 N	915	-0-	-1224	-0-	912	2	3	9	N	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,314			TOTAL CONDENSATE PROD:					3			

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 14250 - 15152

01		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
02		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
03		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
05		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
08		2356 N	2078	-0-	-278	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
09		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
10		2325 N	2219	-0-	-106	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
12		2325 N	2123	-0-	-202	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,587			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

01		4960 X	3121	-0-	-1839	-0-	3121	2		N	-0-			71
02		3857 X	3167	-0-	-690	-0-	3167	2		N	-0-	71	1	-0-
03		4123 X	3184	-0-	-939	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
04		3510 X	824	-0-	-2686	-0-	824	2		N	-0-			-0-
05		3379 X	637	-0-	-2742	-0-	637	2		N	-0-			-0-
06		3270 X	193	-0-	-3077	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2		N	-0-			-0-
08		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2		N	-0-			-0-
09		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-			-0-
10		6634 X	5453	-0-	-1181	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
11		6420 X	4960	-0-	-1460	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
12		6634 X	4806	-0-	-1828	-0-	4799	2	7	9	N	6	6 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,827			TOTAL CONDENSATE PROD:					6			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2842	2	6	9	204
02		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2			204
03		2728 N	2555	-0-	-173	-0-	-0-	2521	2	34	9	52
04		2640 N	2483	-0-	-157	-0-	-0-	2483	2			52
05		2728 N	1339	-0-	-1389	-0-	-0-	1339	2			52
06		2460 N	2054	-0-	-406	-0-	-0-	2054	2			52
07		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2			52
08		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2			52
09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2			52
10		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2610	2			52
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2			52
*12		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2			52
TOTAL GAS PROD:		27,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	-0-	4749	2	11	9	109
02		4408 X	4347	-0-	-61	-0-	-0-	4300	2	47	9	20
03		4712 X	3393	-0-	-1319	-0-	-0-	3393	2			20
04		4620 X	4577	-0-	-43	-0-	-0-	4577	2			20
05		4774 X	2366	-0-	-2408	-0-	-0-	2366	2			20
06		4620 X	1882	-0-	-2738	-0-	-0-	1882	2			20
07		4743 X	1958	-0-	-2785	-0-	-0-	1958	2			20
08		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2			20
09		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2			20
10		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	2			20
11		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	2			20
*12		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	3544	2			20
TOTAL GAS PROD:		35,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9548 X	7383	-0-	-2165	-0-	-0-	7383	2			-0-
02		8642 X	6780	-0-	-1862	-0-	-0-	6780	2			-0-
03		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	-0-	8594	2			-0-
04		7140 X	5249	-0-	-1891	-0-	-0-	5249	2			-0-
05		7378 X	6045	-0-	-1333	-0-	-0-	6045	2			-0-
06		8310 X	5577	-0-	-2733	-0-	-0-	5577	2			-0-
07		8587 X	3928	-0-	-4659	-0-	-0-	3928	2			-0-
08		8587 X	4299	-0-	-4288	-0-	-0-	4299	2			-0-
09		5850 X	3777	-0-	-2073	-0-	-0-	3777	2			-0-
10		6045 X	4969	-0-	-1076	-0-	-0-	4969	2			-0-
11		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	-0-	5807	2			-0-
*12		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	-0-	5965	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID ->	229210	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11514 - 12657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5673 X	5272	-0-	-401	-0-	5272 2		N	-0-		49
02		5278 X	4324	-0-	-954	-0-	4324 2		N	-0-		49
03		5487 X	5002	-0-	-485	-0-	5002 2		N	-0-		49
04		5310 X	4831	-0-	-479	-0-	4831 2		N	-0-		49
05		5425 X	4706	-0-	-719	-0-	4706 2		N	-0-		49
06		5100 X	2599	-0-	-2501	-0-	2599 2		N	-0-		49
07		4991 X	4672	-0-	-319	-0-	4672 2		N	-0-		49
08		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151 2		N	-0-		49
09		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938 2		N	-0-		49
10		4712 X	4663	-0-	-49	-0-	4663 2		N	-0-		49
11		4980 X	4313	-0-	-667	-0-	4313 2		N	-0-		49
12		5146 X	4660	-0-	-486	-0-	4660 2		N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:			55,131				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	229215	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8615 - 12511	
01		2418 X	1001	-0-	-1417	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
02		2262 X	758	-0-	-1504	-0-	758 2		N	-0-		-0-
03		2418 X	2174	-0-	-244	-0-	2174 2		N	-0-		-0-
04		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		N	-0-		-0-
05		1922 X	1785	-0-	-137	-0-	1785 2		N	-0-		-0-
06		2100 X	1756	-0-	-344	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
07		2542 X	2302	-0-	-240	-0-	2302 2		N	-0-		-0-
08		2542 X	1701	-0-	-841	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
09		2460 X	1829	-0-	-631	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
10		2294 X	2079	-0-	-215	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
11		2220 X	1935	-0-	-285	-0-	1935 2		N	-0-		-0-
12		2294 X	2023	-0-	-271	-0-	2021 2	2 9	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,802				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID ->	229220	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF. 8290 - 13212	
01		8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287 2		N	-0-		137
02		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669 2		N	-0-		137
03		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050 2		N	-0-		137
04		7740 X	7054	-0-	-686	-0-	7054 2		N	-0-		137
05		7998 X	7803	-0-	-195	-0-	7803 2		N	-0-		137
06		7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-			N	-0-		137
07		7998 X	7618	-0-	-380	-0-	7585 2	33 9	N	30		167
08		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269 2		N	-0-		167
09		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935 2		N	-0-		167
10		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934 2		N	-0-		167
11		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381 2		N	-0-		167
12		7533 X	6179	-0-	-1354	-0-	6150 2	29 9	N	26	180 1	13
TOTAL GAS PROD:			84,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			56		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		9300 X	9047	-0-	-253	-0-	9047 2		N	-0-			44
02		8700 X	8371	-0-	-329	-0-	8364 2	7 9	N	6			50
03		9176 X	8964	-0-	-212	-0-	8920 2	44 9	N	40			90
04		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921 2		N	-0-			90
05		9052 X	8522	-0-	-530	-0-	8522 2		N	-0-			90
06		8760 X	8171	-0-	-589	-0-	8171 2		N	-0-			90
07		9207 X	8245	-0-	-962	-0-	8245 2		N	-0-			90
08		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447 2		N	-0-			90
09		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012 2		N	-0-			90
10		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756 2		N	-0-			90
11		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081 2		N	-0-			90
*12		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152 2		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:										100,689	TOTAL CONDENSATE PROD:		46

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

01		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037 2		N	-0-			13
02		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756 2		N	-0-			13
03		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450 2		N	-0-			13
04		6810 X	4389	-0-	-2421	-0-	4389 2		N	-0-			13
05		7037 X	4843	-0-	-2194	-0-	4843 2		N	-0-			13
06		6810 X	5275	-0-	-1535	-0-	5275 2		N	-0-			13
07		7037 X	3319	-0-	-3718	-0-	3319 2		N	-0-			13
08		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8063 2		N	-0-			13
09		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634 2		N	-0-			13
10		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		N	-0-			13
11		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2		N	-0-			13
*12		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:										67,287	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

01		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 2		N	-0-			132
02		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2		N	-0-			132
03		4061 X	3445	-0-	-616	-0-	3445 2		N	-0-			132
04		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10390 2		N	-0-			132
05		4526 X	2179	-0-	-2347	-0-	2179 2		N	-0-			132
06		4380 X	2983	-0-	-1397	-0-	2983 2		N	-0-			132
07		9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9540 2	1 9	N	1			133
08		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8952 2		N	-0-			133
09		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237 2		N	-0-			133
10		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358 2		N	-0-			133
11		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594 2		N	-0-			133
*12		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138 2		N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:										78,254	TOTAL CONDENSATE PROD:		1

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6448 X	5996	-0-	-452	-0-	-0-	5996	2		N	-0-			-0-
02		5887 X	5574	-0-	-313	-0-	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
03		6200 X	5928	-0-	-272	-0-	-0-	5928	2		N	-0-			-0-
04		5910 X	5677	-0-	-233	-0-	-0-	5677	2		N	-0-			-0-
05		6076 X	5786	-0-	-290	-0-	-0-	5786	2		N	-0-			-0-
06		5790 X	5576	-0-	-214	-0-	-0-	5576	2		N	-0-			-0-
07		5952 X	5662	-0-	-290	-0-	-0-	5662	2		N	-0-			-0-
08		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	-0-	5632	2		N	-0-			-0-
09		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	-0-	5417	2		N	-0-			-0-
10		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
11		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
*12		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	-0-	5405	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

01		5425 X	4968	-0-	-457	-0-	-0-	4968	2		N	-0-			54
02		5133 X	4120	-0-	-1013	-0-	-0-	4120	2		N	-0-			54
03		5487 X	3761	-0-	-1726	-0-	-0-	3761	2		N	-0-			54
04		5310 X	4857	-0-	-453	-0-	-0-	4857	2		N	-0-			54
05		4960 X	4743	-0-	-217	-0-	-0-	4743	2		N	-0-			54
06		4800 X	3755	-0-	-1045	-0-	-0-	3755	2		N	-0-			54
07		5022 X	4985	-0-	-37	-0-	-0-	4985	2		N	-0-			54
08		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-			54
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-			54
10		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-	4366	2		N	-0-			54
11		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	-0-	4393	2		N	-0-			54
*12		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 52,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

01		3627 X	2263	-0-	-1364	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
02		3393 X	2403	-0-	-990	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
03		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
04		3510 X	1822	-0-	-1688	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
05		3286 X	3104	-0-	-182	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
06		3510 X	2726	-0-	-784	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
07		3627 X	3552	-0-	-75	-0-	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
08		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	-0-	5205	2		N	-0-			-0-
09		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	4673	2		N	-0-			-0-
10		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
11		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
*12		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	-0-	3762	2	17 9	N	15	15 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-				115
02		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-				115
03		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-				115
04		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-				115
05		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-				115
06		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	-0-	7304	2	1	9	N	1				116
07		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	-0-	6586	2	2	9	N	2				118
08		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-				118
09		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-				118
10		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-				118
11		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-				118
*12		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-				118
TOTAL GAS PROD:			86,501											TOTAL CONDENSATE PROD:			3

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12554 - 14607

01		6665 X	3807	-0-	-2858	-0-	-0-	3807	2			N	-0-				-0-
02		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-				-0-
03		5797 X	5636	-0-	-161	-0-	-0-	5636	2			N	-0-				-0-
04		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-				-0-
05		6603 X	5788	-0-	-815	-0-	-0-	5788	2			N	-0-				-0-
06		6390 X	5321	-0-	-1069	-0-	-0-	5321	2			N	-0-				-0-
07		6603 X	5353	-0-	-1250	-0-	-0-	5353	2			N	-0-				-0-
08		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-				-0-
09		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-				-0-
10		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-				-0-
11		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-				-0-
*12		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			62,708											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

01		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	-0-				95
02		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-				95
03		7161 X	6959	-0-	-202	-0-	-0-	6959	2			N	-0-				95
04		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-				95
05		7936 X	5658	-0-	-2278	-0-	-0-	5658	2			N	-0-				95
06		7680 X	6657	-0-	-1023	-0-	-0-	6657	2			N	-0-				95
07		7936 X	3666	-0-	-4270	-0-	-0-	3666	2			N	-0-				95
08		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-				95
09		4380 X	3307	-0-	-1073	-0-	-0-	3307	2			N	-0-				95
10		4526 X	2793	-0-	-1733	-0-	-0-	2793	2			N	-0-				95
11		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-				95
12		4526 X	3366	-0-	-1160	-0-	-0-	3366	2			N	-0-				95
TOTAL GAS PROD:			79,536											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3372	-0-	272	272	3372	2		N	-0-			10
02		2233 N	1720	-0-	-513	-0-	1720	2		N	-0-			10
03		2387 N	1650	-0-	-737	-0-	1650	2		N	-0-			10
04		2310 X	1793	-0-	-517	-0-	1793	2		N	-0-			10
05		2387 X	1704	-0-	-683	-0-	1704	2		N	-0-			10
06		2310 X	1764	-0-	-546	-0-	1764	2		N	-0-			10
07		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			10
08		1705 X	1308	-0-	-397	-0-	1308	2		N	-0-			10
09		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			10
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			10
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			10
12		1705 N	1389	-0-	-316	-0-	1389	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD: 21,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

01		11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2		N	-0-			40
02		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2		N	-0-			40
03		11718 X	10839	-0-	-879	-0-	10839	2		N	-0-			40
04		11400 X	10491	-0-	-909	-0-	10491	2		N	-0-			40
05		11780 X	10527	-0-	-1253	-0-	10527	2		N	-0-			40
06		11400 X	9589	-0-	-1811	-0-	9589	2		N	-0-			40
07		11439 X	10039	-0-	-1400	-0-	10039	2		N	-0-			40
08		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2		N	-0-			40
09		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2		N	-0-			40
10		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2		N	-0-			40
11		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2		N	-0-			40
*12		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD: 110,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

01		6045 X	5659	-0-	-386	-0-	5659	2		N	-0-			82
02		5655 X	5197	-0-	-458	-0-	5197	2		N	-0-			82
03		6045 X	5304	-0-	-741	-0-	5304	2		N	-0-			82
04		5670 X	5337	-0-	-333	-0-	5337	2		N	-0-			82
05		5673 X	5258	-0-	-415	-0-	5258	2		N	-0-			82
06		5490 X	5120	-0-	-370	-0-	5120	2		N	-0-			82
07		5549 X	5126	-0-	-423	-0-	5126	2		N	-0-			82
08		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-			82
09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			82
10		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2		N	-0-			82
11		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-			82
*12		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		N	-0-			82
TOTAL GAS PROD: 60,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	615	-0-	-1369	-0-		615	2		N	-0-			32
02		1479 N	483	-0-	-996	-0-		483	2		N	-0-			32
03		3100 N	4004	-0-	904	904		4004	2		N	-0-			32
04		3000 N	4329	-0-	1329	2233		4329	2		N	-0-			32
05		3100 N	4861	-0-	1761	3994		4861	2		N	-0-			32
06		9171 X	5177	-0-	-3994	-0-		5177	2		N	-0-			32
07		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-		5540	2		N	-0-			32
08		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-		5512	2		N	-0-			32
09		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-		5241	2		N	-0-			32
10		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-		5334	2		N	-0-			32
11		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-		4986	2		N	-0-			32
*12		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-		4378	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			50,460												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

01		3100 N	3583	-0-	483	540		3583	2		N	-0-			38
02		2900 N	3021	-0-	121	661		3021	2		N	-0-			38
03		3873 X	3212	-0-	-661	-0-		3212	2		N	-0-			38
04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		3224	2	11 9	N	10			48
05		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		3506	2		N	-0-			48
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-		3450	2		N	-0-			48
07		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-		3678	2		N	-0-			48
08		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-		3735	2		N	-0-			48
09		3450 X	1441	-0-	-2009	-0-		1441	2		N	-0-			48
10		3565 X	1148	-0-	-2417	-0-		1148	2		N	-0-			48
11		3450 X	1076	-0-	-2374	-0-		1076	2		N	-0-			48
12		3565 X	1112	-0-	-2453	-0-		1112	2		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			32,197												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

01		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-		10767	2		N	-0-			187
02		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-		10253	2		N	-0-			187
03		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-		10862	2		N	-0-			187
04		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-		9606	2		N	-0-			187
05		9858 X	6147	-0-	-3711	-0-		6147	2		N	-0-			187
06		9540 X	2533	-0-	-7007	-0-		2533	2		N	-0-			187
07		9858 X	1531	-0-	-8327	-0-		1531	2		N	-0-			187
08		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-		11848	2		N	-0-			187
09		11447 X	11447	-0-	-0-	-0-		11447	2		N	-0-			187
10		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-		10834	2		N	-0-			187
11		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-		9808	2		N	-0-			187
*12		9201 X	9201	-0-	-0-	-0-		9201	2		N	-0-			187
TOTAL GAS PROD:			104,837												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	9006 2	N	-0-			60
02		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952 2	N	-0-			60
03		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2	N	-0-			60
04		7350 X	3850	-0-	-3500	-0-	3850 2	N	-0-			60
05		7595 X	3507	-0-	-4088	-0-	3507 2	N	-0-			60
06		7350 X	2956	-0-	-4394	-0-	2956 2	N	-0-			60
07		7440 X	2541	-0-	-4899	-0-	2541 2	N	-0-			60
08		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-			60
09		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2	N	-0-			60
10		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 2	N	-0-			60
11		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	N	-0-			60
*12		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 49,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256

01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2	N	-0-			162
02		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2	N	-0-			162
03		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2	N	-0-			162
04		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2	N	-0-			162
05		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2	N	-0-			162
06		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2	N	-0-			162
07		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2	N	-0-			162
08		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2	N	-0-			162
09		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2	N	-0-			162
10		3844 X	3664	-0-	-180	-0-	3664 2	N	-0-			162
11		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2	N	-0-			162
*12		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2	N	-0-			162

TOTAL GAS PROD: 48,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

01		2511 N	2462	-0-	-49	-0-	2462 2	N	-0-			117
02		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2	N	-0-			117
03		2573 N	2519	-0-	-54	-0-	2519 2	N	-0-			117
04		2370 N	1923	-0-	-447	-0-	1923 2	N	-0-			117
05		2666 N	2484	-0-	-182	-0-	2484 2	N	-0-			117
06		2430 N	2337	-0-	-93	-0-	2337 2	N	-0-			117
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	43			160
08		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-			160
09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-			160
10		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-			160
11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-			160
*12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	14	159	1	15

TOTAL GAS PROD: 25,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-		4347 2		N	-0-			85
02		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-		3888 2		N	-0-	85 1		-0-
03		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-		3807 2		N	-0-			-0-
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-		3860 2		N	-0-			-0-
05		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-		3554 2		N	-0-			-0-
06		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-		2366 2		N	-0-			-0-
07		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-		2694 2		N	-0-			-0-
08		3348 X	2262	-0-	-1086	-0-		2262 2		N	-0-			-0-
09		3240 X	2239	-0-	-1001	-0-		2239 2		N	-0-			-0-
10		3348 X	2377	-0-	-971	-0-		2377 2		N	-0-			-0-
11		2610 X	2558	-0-	-52	-0-		2558 2		N	-0-			-0-
12		2697 X	2491	-0-	-206	-0-		2487 2	4 9	N	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,443						TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043														
01		4898 X	4415	-0-	-483	-0-		4415 2		N	-0-			55
02		3219 X	3073	-0-	-146	-0-		3073 2		N	-0-			55
03		4898 X	3835	-0-	-1063	-0-		3835 2		N	-0-			55
04		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-		5189 2		N	-0-			55
05		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-		5975 2		N	-0-			55
06		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-		4799 2	2 9	N	2			57
07		4898 X	3273	-0-	-1625	-0-		3273 2		N	-0-			57
08		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-		6189 2		N	-0-			57
09		5790 X	2427	-0-	-3363	-0-		2427 2		N	-0-			57
10		5983 X	4757	-0-	-1226	-0-		4757 2		N	-0-			57
11		8522 X	8522	-0-	-0-	-0-		8497 2	25 9	N	23			80
12		6200 X	2578	-0-	-3622	-0-		2578 2		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		55,034						TOTAL CONDENSATE PROD:		25				

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772														
01		4309 X	4033	-0-	-276	-0-		4033 2		N	-0-			-0-
02		4031 X	3986	-0-	-45	-0-		3986 2		N	-0-			-0-
03		4309 X	3975	-0-	-334	-0-		3975 2		N	-0-			-0-
04		4170 X	3973	-0-	-197	-0-		3973 2		N	-0-			-0-
05		4309 X	4201	-0-	-108	-0-		4201 2		N	-0-			-0-
06		4110 X	3733	-0-	-377	-0-		3733 2		N	-0-			-0-
07		4247 X	3124	-0-	-1123	-0-		3124 2		N	-0-			-0-
08		4185 X	3373	-0-	-812	-0-		3373 2		N	-0-			-0-
09		4050 X	3255	-0-	-795	-0-		3255 2		N	-0-			-0-
10		4185 X	3414	-0-	-771	-0-		3414 2		N	-0-			-0-
11		3720 X	3244	-0-	-476	-0-		3244 2		N	-0-			-0-
*12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-		3430 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,741						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9765 X	7699	-0-	-2066	-0-	7699	2		N	-0-				-0-			92
02		9135 X	7078	-0-	-2057	-0-	7078	2		N	-0-				-0-			92
03		9765 X	6943	-0-	-2822	-0-	6943	2		N	-0-				-0-			92
04		9450 X	6893	-0-	-2557	-0-	6893	2		N	-0-				-0-			92
05		7812 X	6407	-0-	-1405	-0-	6407	2		N	-0-				-0-			92
06		7440 X	6153	-0-	-1287	-0-	6153	2		N	-0-				-0-			92
07		7564 X	6450	-0-	-1114	-0-	6450	2		N	-0-				-0-			92
08		6665 X	6571	-0-	-94	-0-	6571	2		N	-0-				-0-			92
09		6450 X	6082	-0-	-368	-0-	6082	2		N	-0-				-0-			92
10		6448 X	6204	-0-	-244	-0-	6204	2		N	-0-				-0-			92
11		6360 X	5724	-0-	-636	-0-	5724	2		N	-0-				-0-			92
12		6572 X	5449	-0-	-1123	-0-	5449	2		N	-0-				-0-			92

TOTAL GAS PROD: 77,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

01		3317 X	1660	-0-	-1657	-0-	1660	2		N	-0-				-0-			104
02		3045 X	1615	-0-	-1430	-0-	1615	2		N	-0-	104	1		-0-			-0-
03		3069 X	2223	-0-	-846	-0-	2223	2		N	-0-				-0-			-0-
04		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		N	-0-				-0-			-0-
05		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-				-0-			-0-
06		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-				-0-			-0-
07		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-				-0-			-0-
08		3472 X	2821	-0-	-651	-0-	2821	2		N	-0-				-0-			-0-
09		3360 X	2864	-0-	-496	-0-	2864	2		N	-0-				-0-			-0-
10		3441 X	2124	-0-	-1317	-0-	2124	2		N	-0-				-0-			-0-
11		3330 X	2098	-0-	-1232	-0-	2098	2		N	-0-				-0-			-0-
12		3441 X	2041	-0-	-1400	-0-	2027	2	14	9	N	13	8		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

01		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2		N	-0-				-0-			100
02		1624 N	1556	-0-	-68	-0-	1525	2	31	9	N	28			-0-			128
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-				-0-			128
04		1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629	2		N	-0-				-0-			128
05		1674 N	1397	-0-	-277	-0-	1397	2		N	-0-				-0-			128
06		1800 N	1298	-0-	-502	-0-	1298	2		N	-0-				-0-			128
07		1674 N	1333	-0-	-341	-0-	1333	2		N	-0-				-0-			128
08		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2		N	-0-				-0-			128
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1351	2	57	9	N	52			-0-			180
10		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1218	2	10	9	N	9	1		-0-			22
11		1290 N	1125	-0-	-165	-0-	1125	2		N	-0-				-0-			22
12		1457 N	1123	-0-	-334	-0-	1123	2		N	-0-				-0-			22

TOTAL GAS PROD: 17,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231847	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8674 - 12925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500 2		N	-0-		44
02		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311 2		N	-0-		44
03		8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387 2		N	-0-		44
04		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340 2		N	-0-		44
05		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067 2		N	-0-		44
06		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458 2		N	-0-		44
07		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822 2		N	-0-		44
08		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339 2		N	-0-		44
09		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213 2		N	-0-		44
10		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663 2		N	-0-		44
11		7080 X	6367	-0-	-713	-0-	6367 2		N	-0-		44
12		7316 X	7183	-0-	-133	-0-	7183 2		N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		91,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	231937	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 11293 - 13781	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4805 X	4348	-0-	-457	-0-	4348 2		N	-0-		62
02		4495 X	3748	-0-	-747	-0-	3748 2		N	-0-		62
03		4805 X	4370	-0-	-435	-0-	4370 2		N	-0-		62
04		4590 X	4310	-0-	-280	-0-	4310 2		N	-0-		62
05		4743 X	4517	-0-	-226	-0-	4517 2		N	-0-		62
06		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2		N	-0-		62
07		4464 X	4190	-0-	-274	-0-	4151 2	39 9	N	35		97
08		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2		N	-0-		97
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2		N	-0-		97
10		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2		N	-0-		97
11		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2		N	-0-		97
*12		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2		N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:		51,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	232014	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF. 8317 - 13381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851 2		N	-0-		120
02		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 2		N	-0-		120
03		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443 2		N	-0-		120
04		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102 2		N	-0-		120
05		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014 2		N	-0-		120
06		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940 2		N	-0-		120
07		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258 2		N	-0-		120
08		6138 X	4762	-0-	-1376	-0-	4762 2		N	-0-		120
09		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009 2		N	-0-		120
10		6138 X	5940	-0-	-198	-0-	5940 2		N	-0-		120
11		5940 X	4636	-0-	-1304	-0-	4626 2	10 9	N	9		129
12		6138 X	4944	-0-	-1194	-0-	4943 2	1 9	N	1		130
TOTAL GAS PROD:		70,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9021 X	1912	-0-	-7109	-0-	1912	2			N	-0-				19
02	4756 X	1746	-0-	-3010	-0-	1746	2			N	-0-				19
03	5084 X	2073	-0-	-3011	-0-	2073	2			N	-0-				19
04	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-				19
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-				19
06	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-				19
07	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-				19
08	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-				19
09	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-				19
10	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-				19
11	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-				19
*12	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-				19

TOTAL GAS PROD: 69,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-				32
02	3828 X	3313	-0-	-515	-0-	3313	2			N	-0-				32
03	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-				32
04	3960 X	3862	-0-	-98	-0-	3862	2			N	-0-				32
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-				32
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-				32
07	4092 X	2136	-0-	-1956	-0-	2136	2			N	-0-				32
08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-				32
09	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-				32
10	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-				32
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-				32
*12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-				32

TOTAL GAS PROD: 52,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

01	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-				168
02	3828 X	2120	-0-	-1708	-0-	2120	2			N	-0-				168
03	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-				168
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-				168
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-				168
06	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-				168
07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-				168
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-				168
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-				168
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-				168
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	N	-0-				169
*12	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-				169

TOTAL GAS PROD: 52,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID ->	233536	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8504 - 12828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	2823	-0-	-1827	-0-	2823 2	N	-0-			172
02		4350 X	1939	-0-	-2411	-0-	1939 2	N	-0-			172
03		4650 X	2038	-0-	-2612	-0-	2038 2	N	-0-			172
04		4260 X	1471	-0-	-2789	-0-	1471 2	N	-0-			172
05		3348 X	1561	-0-	-1787	-0-	1561 2	N	-0-			172
06		2730 X	1361	-0-	-1369	-0-	1361 2	N	-0-			172
07		2077 X	1493	-0-	-584	-0-	1493 2	N	-0-			172
08		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-			172
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-			172
10		1488 N	1251	-0-	-237	-0-	1251 2	N	-0-			172
11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-			172
*12		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2	N	-0-			172
TOTAL GAS PROD:				21,451	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	233549	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	8325 - 13388
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10695 X	10064	-0-	-631	-0-	10064 2	N	-0-			135
02		10005 X	9273	-0-	-732	-0-	9273 2	N	-0-			135
03		9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9964 2	N	-0-			135
04		9750 X	9511	-0-	-239	-0-	9511 2	N	-0-			135
05		10075 X	9125	-0-	-950	-0-	9125 2	N	-0-			135
06		9750 X	9084	-0-	-666	-0-	9084 2	N	-0-			135
07		9951 X	7495	-0-	-2456	-0-	7495 2	N	-0-			135
08		8835 X	1826	-0-	-7009	-0-	1826 2	N	-0-			135
09		8550 X	1129	-0-	-7421	-0-	1121 2	N	7			142
10		8835 X	823	-0-	-8012	-0-	823 2	N	-0-			142
11		8550 X	1130	-0-	-7420	-0-	1130 2	N	-0-			142
12		7502 X	1999	-0-	-5503	-0-	1999 2	N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:				71,423	TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	233553	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8656 - 12860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2821 X	2539	-0-	-282	-0-	2539 2	N	-0-			-0-
02		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823 2	N	-0-			-0-
03		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 2	N	-0-			-0-
04		2730 X	1817	-0-	-913	-0-	1817 2	N	-0-			-0-
05		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651 2	N	-0-			-0-
06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2	N	-0-			-0-
07		2821 X	2505	-0-	-316	-0-	2505 2	N	-0-			-0-
08		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585 2	N	-0-			-0-
09		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381 2	N	-0-			-0-
10		6200 X	4369	-0-	-1831	-0-	4369 2	N	-0-			-0-
11		6000 X	2052	-0-	-3948	-0-	2052 2	N	-0-			-0-
12		6200 X	1854	-0-	-4346	-0-	1853 2	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:				53,438	TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2	N	-0-			18
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			18
03		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-			18
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-			18
05		1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2	N	-0-			18
06		1920 N	1480	-0-	-440	-0-	1480	2	N	-0-			18
07		1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2	N	-0-			18
08		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2	N	-0-			18
09		1410 N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2	N	-0-			18
10		1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2	N	-0-			18
11		1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301	2	N	-0-			18
12		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 18,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

01		6572 X	5817	-0-	-755	-0-	5817	2	N	-0-			104
02		5655 X	4833	-0-	-822	-0-	4833	2	N	-0-			104
03		5952 X	5563	-0-	-389	-0-	5563	2	N	-0-			104
04		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2	N	-0-			104
05		5828 X	5696	-0-	-132	-0-	5696	2	N	-0-			104
06		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2	N	-0-			104
07		5983 X	5466	-0-	-517	-0-	5466	2	N	-0-			104
08		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2	N	-0-			104
09		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2	N	-0-			104
10		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2	N	-0-			104
11		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2	N	-0-			104
12		6169 X	5920	-0-	-249	-0-	5920	2	N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 68,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

01		7223 X	6320	-0-	-903	-0-	6320	2	N	-0-			-0-
02		6757 X	6103	-0-	-654	-0-	6103	2	N	-0-			-0-
03		7223 X	4976	-0-	-2247	-0-	4976	2	N	-0-			-0-
04		6990 X	5216	-0-	-1774	-0-	5216	2	N	-0-			-0-
05		6851 X	5040	-0-	-1811	-0-	5040	2	N	-0-			-0-
06		6300 X	4145	-0-	-2155	-0-	4145	2	N	-0-			-0-
07		6510 X	3967	-0-	-2543	-0-	3967	2	N	-0-			-0-
08		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2	N	-0-			-0-
09		5220 X	4450	-0-	-770	-0-	4450	2	N	-0-			-0-
10		5053 X	4618	-0-	-435	-0-	4618	2	N	-0-			-0-
11		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2	N	-0-			-0-
*12		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4775	2	N	3	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 58,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 11968 - 13785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7750 X	7244	-0-	-506	-0-	7244	2	N	-0-			-0-
02		7250 X	6892	-0-	-358	-0-	6892	2	N	-0-			-0-
03		7750 X	7167	-0-	-583	-0-	7167	2	N	-0-			-0-
04		7500 X	6885	-0-	-615	-0-	6885	2	N	-0-			-0-
05		7378 X	6272	-0-	-1106	-0-	6272	2	N	-0-			-0-
06		7140 X	5552	-0-	-1588	-0-	5552	2	N	-0-			-0-
07		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2	N	-0-			-0-
08		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2	N	-0-			-0-
09		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2	N	-0-			-0-
10		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2	N	-0-			-0-
11		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2	N	-0-			-0-
*12		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,750	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

01		8587 X	8580	-0-	-7	-0-	8580	2	N	-0-			12
02		8033 X	7439	-0-	-594	-0-	7439	2	N	-0-			12
03		8587 X	8016	-0-	-571	-0-	8016	2	N	-0-			12
04		8310 X	5165	-0-	-3145	-0-	5165	2	N	-0-			12
05		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2	N	-0-			12
06		8310 X	7478	-0-	-832	-0-	7478	2	N	-0-			12
07		8029 X	7597	-0-	-432	-0-	7597	2	N	-0-			12
08		8928 X	7380	-0-	-1548	-0-	7380	2	N	-0-			12
09		8640 X	6548	-0-	-2092	-0-	6548	2	N	-0-			12
10		8928 X	7287	-0-	-1641	-0-	7287	2	N	-0-			12
11		7470 X	7374	-0-	-96	-0-	7374	2	N	-0-			12
12		7595 X	7198	-0-	-397	-0-	7198	2	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			88,983	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

01		2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2	N	-0-			119
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-			119
03		2294 N	2105	-0-	-189	-0-	2105	2	N	-0-			119
04		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-			119
05		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-			119
06		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2	N	-0-			119
07		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	N	-0-			119
08		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-			119
09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	N	-0-			119
10		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-			119
11		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-			119
*12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			119
TOTAL GAS PROD:			27,718	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4991 X	4411	-0-	-580	-0-	-0-	4411 2		N	-0-			-0-	
02		4669 X	4404	-0-	-265	-0-	-0-	4404 2		N	-0-			-0-	
03		4960 X	3553	-0-	-1407	-0-	-0-	3553 2		N	-0-			-0-	
04		4590 X	3599	-0-	-991	-0-	-0-	3599 2		N	-0-			-0-	
05		4743 X	3480	-0-	-1263	-0-	-0-	3480 2		N	-0-			-0-	
06		4560 X	3032	-0-	-1528	-0-	-0-	3032 2		N	-0-			-0-	
07		4712 X	3109	-0-	-1603	-0-	-0-	3109 2		N	-0-			-0-	
08		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	-0-	3111 2		N	-0-			-0-	
09		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-			-0-	
10		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-			-0-	
11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-			-0-	
*12		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	2869 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

01		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	-0-	6967 2		N	-0-			-0-	
02		6148 X	5519	-0-	-629	-0-	-0-	5519 2		N	-0-			-0-	
03		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	-0-	6551 2		N	-0-			-0-	
04		6750 X	6224	-0-	-526	-0-	-0-	6224 2		N	-0-			-0-	
05		6975 X	6476	-0-	-499	-0-	-0-	6476 2		N	-0-			-0-	
06		6750 X	6305	-0-	-445	-0-	-0-	6305 2		N	-0-			-0-	
07		6541 X	6524	-0-	-17	-0-	-0-	6524 2		N	-0-			-0-	
08		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	-0-	6463 2		N	-0-			-0-	
09		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	-0-	6225 2		N	-0-			-0-	
10		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	-0-	6675 2		N	-0-			-0-	
11		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	-0-	5129 2		N	-0-			-0-	
*12		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	-0-	5982 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		75,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

01		7719 X	7193	-0-	-526	-0-	-0-	7193 2		N	-0-			-0-	
02		7221 X	6582	-0-	-639	-0-	-0-	6582 2		N	-0-			-0-	
03		7564 X	6872	-0-	-692	-0-	-0-	6872 2		N	-0-			-0-	
04		7200 X	6751	-0-	-449	-0-	-0-	6751 2		N	-0-			-0-	
05		7192 X	6591	-0-	-601	-0-	-0-	6591 2		N	-0-			-0-	
06		6960 X	6890	-0-	-70	-0-	-0-	6890 2		N	-0-			-0-	
07		7037 X	6843	-0-	-194	-0-	-0-	6843 2		N	-0-			-0-	
08		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	-0-	6499 2		N	-0-			-0-	
09		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	-0-	6628 2		N	-0-			-0-	
10		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	-0-	6633 2		N	-0-			-0-	
11		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	-0-	6563 2		N	-0-			-0-	
*12		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	-0-	6432 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		80,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	4198	-0-	-142	-0-	4198	2	N	-0-		43
02		3944 X	3868	-0-	-76	-0-	3868	2	N	-0-		43
03		4216 X	3672	-0-	-544	-0-	3672	2	N	-0-		43
04		4080 X	2769	-0-	-1311	-0-	2769	2	N	-0-		43
05		4185 X	2821	-0-	-1364	-0-	2821	2	N	-0-		43
06		4050 X	3250	-0-	-800	-0-	3250	2	N	-0-		43
07		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2	N	-0-		43
08		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-		43
09		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-		43
10		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2	N	-0-		43
11		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-		43
*12		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4293	2	1 9 N	1		44

TOTAL GAS PROD: 43,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

01		5425 X	5242	-0-	-183	-0-	5242	2	N	-0-		37
02		5075 X	4656	-0-	-419	-0-	4656	2	N	-0-		37
03		5425 X	4785	-0-	-640	-0-	4785	2	N	-0-		37
04		5160 X	4932	-0-	-228	-0-	4932	2	N	-0-		37
05		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2	N	-0-		37
06		5070 X	4663	-0-	-407	-0-	4663	2	N	-0-		37
07		5084 X	4706	-0-	-378	-0-	4706	2	N	-0-		37
08		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-		37
09		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2	N	-0-		37
10		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2	N	-0-		37
11		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2	N	-0-		37
*12		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2	N	-0-		37

TOTAL GAS PROD: 57,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

01		4123 X	4044	-0-	-79	-0-	4044	2	N	-0-		-0-
02		3944 X	2937	-0-	-1007	-0-	2937	2	N	-0-		-0-
03		4216 X	4166	-0-	-50	-0-	4166	2	N	-0-		-0-
04		4080 X	3784	-0-	-296	-0-	3784	2	N	-0-		-0-
05		4030 X	3533	-0-	-497	-0-	3533	2	N	-0-		-0-
06		4020 X	3882	-0-	-138	-0-	3882	2	N	-0-		-0-
07		4154 X	4053	-0-	-101	-0-	4053	2	N	-0-		-0-
08		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2	N	-0-		-0-
09		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2	N	-0-		-0-
10		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2	N	-0-		-0-
11		4710 X	3835	-0-	-875	-0-	3835	2	N	-0-		-0-
12		4867 X	3265	-0-	-1602	-0-	3265	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 49,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	2826	-0-	-491	-0-		2826 2		N	-0-			20
02		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-		3229 2		N	-0-			20
03		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		3389 2		N	-0-			20
04		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		3336 2		N	-0-			20
05		3317 X	3301	-0-	-16	-0-		3301 2		N	-0-			20
06		3210 X	3195	-0-	-15	-0-		3195 2		N	-0-			20
07		3317 X	3208	-0-	-109	-0-		3208 2		N	-0-			20
08		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		2906 2		N	-0-			20
09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-		3075 2		N	-0-			20
10		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		3184 2		N	-0-			20
11		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-		2942 2		N	-0-			20
*12		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-		2584 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			37,175											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

01		7936 X	7297	-0-	-639	-0-		7297 2		N	-0-			-0-
02		7424 X	6343	-0-	-1081	-0-		6343 2		N	-0-			-0-
03		7936 X	4067	-0-	-3869	-0-		4067 2		N	-0-			-0-
04		7050 X	10	-0-	-7040	-0-		10 2		N	-0-			-0-
05		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-		7789 2		N	-0-			-0-
06		7050 X	6101	-0-	-949	-0-		6101 2		N	-0-			-0-
07		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-		9100 2		N	-0-			-0-
08		9306 X	9306	-0-	-0-	-0-		9306 2		N	-0-			-0-
09		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-		7951 2		N	-0-			-0-
10		8010 X	8010	-0-	-0-	-0-		8010 2		N	-0-			-0-
11		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-		7464 2		N	-0-			-0-
*12		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-		7582 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,020											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

01		4092 X	3427	-0-	-665	-0-		3427 2		N	-0-			70
02		3828 X	3341	-0-	-487	-0-		3316 2		N	23			93
03		4092 X	3534	-0-	-558	-0-		3517 2	25 9	N	15			108
04		3840 X	3436	-0-	-404	-0-		3436 2	17 9	N	-0-			108
05		3565 X	3550	-0-	-15	-0-		3550 2		N	-0-			108
06		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		3457 2		N	-0-			108
07		3565 X	3475	-0-	-90	-0-		3475 2		N	-0-			108
08		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-		3818 2		N	-0-			108
09		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-		3488 2		N	-0-			108
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-		3609 2		N	-0-			108
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-		3422 2		N	-0-			108
12		3534 X	3098	-0-	-436	-0-		3098 2		N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:			41,655											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	38		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-			80
02	2900 N	3137	-0-	237	237	3137 2		N	-0-			80
03	3100 N	3976	-0-	876	1113	3976 2		N	-0-			80
04	2900 N	1787	-0-	-1113	-0-	1787 2		N	-0-			80
05	2356 X	1663	-0-	-693	-0-	1663 2		N	-0-			80
06	2280 X	1562	-0-	-718	-0-	1562 2		N	-0-			80
07	2356 X	1892	-0-	-464	-0-	1892 2		N	-0-			80
08	3968 X	2067	-0-	-1901	-0-	2067 2		N	-0-			80
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-			80
10	1891 X	1538	-0-	-353	-0-	1538 2		N	-0-			80
11	2010 X	1118	-0-	-892	-0-	1118 2		N	-0-			80
12	2108 X	1931	-0-	-177	-0-	1931 2		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD: 25,277												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

01	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465 2		N	-0-			40
02	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879 2		N	-0-			40
03	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159 2		N	-0-			40
04	8190 X	7646	-0-	-544	-0-	7646 2		N	-0-			40
05	8463 X	7632	-0-	-831	-0-	7632 2		N	-0-			40
06	8190 X	5943	-0-	-2247	-0-	5943 2		N	-0-			40
07	8432 X	7093	-0-	-1339	-0-	7093 2		N	-0-			40
08	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874 2		N	-0-			40
09	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8253 2		N	-0-			40
10	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8213 2		N	-0-			40
11	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746 2		N	-0-			40
*12	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281 2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD: 93,184												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

01	3906 X	3764	-0-	-142	-0-	3764 2		N	-0-			53
02	3741 X	3610	-0-	-131	-0-	3610 2		N	-0-			53
03	4030 X	3885	-0-	-145	-0-	3885 2		N	-0-			53
04	3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3767 2		N	-0-			53
05	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	3881 2		N	-0-			53
06	3750 X	3339	-0-	-411	-0-	3339 2		N	-0-			53
07	3906 X	3555	-0-	-351	-0-	3555 2		N	-0-			53
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-			53
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		N	-0-			53
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-			53
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		N	-0-			53
*12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD: 44,238												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6758 X	6647	-0-	-111	-0-	6647	2		N	-0-				62
02		6322 X	6288	-0-	-34	-0-	6288	2		N	-0-				62
03		6727 X	6381	-0-	-346	-0-	6381	2		N	-0-				62
04		6420 X	6217	-0-	-203	-0-	6217	2		N	-0-				62
05		6727 X	5530	-0-	-1197	-0-	5530	2		N	-0-				62
06		6510 X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2		N	-0-				62
07		6727 X	6476	-0-	-251	-0-	6476	2		N	-0-				62
08		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		N	-0-				62
09		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2		N	-0-				62
10		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2		N	-0-				62
11		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2		N	-0-				62
*12		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		73,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852															
01		3534 X	3412	-0-	-122	-0-	3412	2		N	-0-				17
02		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2		N	-0-				17
03		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2		N	-0-				17
04		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2		N	-0-				17
05		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2		N	-0-				17
06		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2		N	-0-				17
07		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2		N	-0-				17
08		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2		N	-0-				17
09		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-				17
10		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		N	-0-				17
11		1350 X	1098	-0-	-252	-0-	1098	2		N	-0-				17
*12		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2		N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		59,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374															
01		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-				54
02		1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2		N	-0-				54
03		1922 N	1558	-0-	-364	-0-	1558	2		N	-0-				54
04		1860 N	1427	-0-	-433	-0-	1427	2		N	-0-				54
05		1891 N	1458	-0-	-433	-0-	1458	2		N	-0-				54
06		1500 N	1372	-0-	-128	-0-	1372	2		N	-0-				54
07		1488 N	1237	-0-	-251	-0-	1237	2		N	-0-				54
08		1550 X	860	-0-	-690	-0-	860	2		N	-0-				54
09		1440 X	655	-0-	-785	-0-	655	2		N	-0-				54
10		1457 X	1109	-0-	-348	-0-	1109	2		N	-0-				54
11		1380 X	975	-0-	-405	-0-	975	2		N	-0-				54
12		1240 X	835	-0-	-405	-0-	835	2		N	-0-				54
TOTAL GAS PROD:		15,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3875 X	3127	-0-	-748	-0-	3127	2	N	-0-			-0-
02		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2	N	-0-			-0-
03		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2	N	-0-			-0-
04		3750 X	3660	-0-	-90	-0-	3660	2	N	-0-			-0-
05		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2	N	-0-			-0-
06		3750 X	3517	-0-	-233	-0-	3517	2	N	-0-			-0-
07		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2	N	-0-			-0-
08		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2	N	-0-			-0-
09		4470 X	2894	-0-	-1576	-0-	2894	2	N	-0-			-0-
10		4836 X	4705	-0-	-131	-0-	4705	2	N	-0-			-0-
11		4680 X	3022	-0-	-1658	-0-	3022	2	N	-0-			-0-
12		4836 X	2950	-0-	-1886	-0-	2950	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,953				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

01		5859 X	5470	-0-	-389	-0-	5470	2	N	-0-			30
02		5307 X	5061	-0-	-246	-0-	5061	2	N	-0-			30
03		5611 X	4777	-0-	-834	-0-	4777	2	N	-0-			30
04		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2	N	-0-			30
05		5456 X	5337	-0-	-119	-0-	5337	2	N	-0-			30
06		5280 X	5028	-0-	-252	-0-	5028	2	N	-0-			30
07		5549 X	5146	-0-	-403	-0-	5146	2	N	-0-			30
08		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2	N	-0-			30
09		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2	N	-0-			30
10		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4960	2	8 9	7			37
11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2	N	-0-			37
*12		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2	N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			60,046				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

01		3317 X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2	N	-0-			46
02		2813 X	2350	-0-	-463	-0-	2327	2	23 9	21	49 1		18
03		2852 X	2586	-0-	-266	-0-	2586	2	N	-0-			18
04		2970 X	2603	-0-	-367	-0-	2603	2	N	-0-			18
05		3069 X	2608	-0-	-461	-0-	2608	2	N	-0-			18
06		2970 X	2558	-0-	-412	-0-	2558	2	N	-0-			18
07		2697 X	2107	-0-	-590	-0-	2107	2	N	-0-			18
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-			18
09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-			18
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			18
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			18
*12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			25,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1054	-0-	-341	-0-	1054 2		N	-0-			112
02		1276 N	1014	-0-	-262	-0-	939 2	75 9	N	68	157 1		23
03		1240 N	1053	-0-	-187	-0-	1053 2		N	-0-			23
04		1020 N	818	-0-	-202	-0-	818 2		N	-0-			23
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			23
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			23
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			23
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			23
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			23
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			23
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			23
12		837 N	776	-0-	-61	-0-	772 2	4 9	N	4			27
TOTAL GAS PROD:			13,453										TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
06		90 N	19	-0-	-71	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-			-0-
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3460	-0-	460	-0-	3460 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	2981	-0-	-119	-0-	2981 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,938										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

01		7099 X	6919	-0-	-180	-0-	6919 2		N	-0-			122
02		6583 X	6347	-0-	-236	-0-	6347 2		N	-0-			122
03		6944 X	6698	-0-	-246	-0-	6698 2		N	-0-			122
04		6690 X	6484	-0-	-206	-0-	6484 2		N	-0-			122
05		6913 X	6592	-0-	-321	-0-	6592 2		N	-0-			122
06		6690 X	6265	-0-	-425	-0-	6265 2		N	-0-			122
07		6789 X	6468	-0-	-321	-0-	6448 2	20 9	N	18			140
08		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460 2		N	-0-			140
09		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302 2		N	-0-			140
10		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2		N	-0-			140
11		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816 2		N	-0-			140
*12		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437 2		N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:			77,221										TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3131 X	2864	-0-	-267	-0-	2864	2		N	-0-			60	
02		2871 X	2661	-0-	-210	-0-	2661	2		N	-0-	60	1	-0-	
03		3069 X	2892	-0-	-177	-0-	2892	2		N	-0-			-0-	
04		3030 X	2721	-0-	-309	-0-	2721	2		N	-0-			-0-	
05		2945 X	2682	-0-	-263	-0-	2682	2		N	-0-			-0-	
06		2790 X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2		N	-0-			-0-	
07		2883 X	2704	-0-	-179	-0-	2704	2		N	-0-			-0-	
08		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			-0-	
09		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-	
10		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			-0-	
11		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			-0-	
*12		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2594	2	4	9	N	4	4	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,079								4				
															TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

01		4216 X	4019	-0-	-197	-0-	4019	2		N	-0-			-0-	
02		3944 X	3722	-0-	-222	-0-	3722	2		N	-0-			-0-	
03		4216 X	3979	-0-	-237	-0-	3979	2		N	-0-			-0-	
04		3960 X	3817	-0-	-143	-0-	3817	2		N	-0-			-0-	
05		4061 X	3851	-0-	-210	-0-	3851	2		N	-0-			-0-	
06		3900 X	3694	-0-	-206	-0-	3694	2		N	-0-			-0-	
07		3968 X	3797	-0-	-171	-0-	3797	2		N	-0-			-0-	
08		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-	
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-	
10		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-			-0-	
11		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			-0-	
*12		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,402								-0-				
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

01		8029 X	2837	-0-	-5192	-0-	2837	2		N	-0-			34	
02		7511 X	2090	-0-	-5421	-0-	2090	2		N	-0-			34	
03		7533 X	1563	-0-	-5970	-0-	1563	2		N	-0-			34	
04		3930 X	3573	-0-	-357	-0-	3573	2		N	-0-			34	
05		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-			34	
06		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		N	-0-			34	
07		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			34	
08		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-			34	
09		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-			34	
10		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2		N	-0-			34	
11		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		N	-0-			34	
*12		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2		N	-0-			34	
TOTAL GAS PROD:			46,575								-0-				
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	243002	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11608 - 13970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	4804	-0-	-311	-0-	4804 2	N	-0-		57
02		4756 X	4418	-0-	-338	-0-	4418 2	N	-0-		57
03		5084 X	4510	-0-	-574	-0-	4510 2	N	-0-		57
04		4920 X	4307	-0-	-613	-0-	4307 2	N	-0-		57
05		4898 X	4339	-0-	-559	-0-	4339 2	N	-0-		57
06		4650 X	4249	-0-	-401	-0-	4249 2	N	-0-		57
07		4712 X	4306	-0-	-406	-0-	4306 2	N	-0-		57
08		4340 X	4222	-0-	-118	-0-	4222 2	N	-0-		57
09		4200 X	3799	-0-	-401	-0-	3799 2	N	-0-		57
10		4340 X	4057	-0-	-283	-0-	4057 2	N	-0-		57
11		4200 X	3854	-0-	-346	-0-	3854 2	N	-0-		57
12		4309 X	3935	-0-	-374	-0-	3935 2	N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		50,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17	RRCID ->	243013	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF. 8735 - 14179
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	3489	-0-	-448	-0-	3489 2	N	-0-		97
02		3828 X	2939	-0-	-889	-0-	2939 2	N	-0-		97
03		4092 X	3770	-0-	-322	-0-	3770 2	N	-0-		97
04		3960 X	3296	-0-	-664	-0-	3296 2	N	-0-		97
05		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2	N	-0-		97
06		3660 X	3455	-0-	-205	-0-	3455 2	N	-0-		97
07		3782 X	2877	-0-	-905	-0-	2877 2	N	-0-		97
08		3875 X	2634	-0-	-1241	-0-	2634 2	N	-0-		97
09		3750 X	2960	-0-	-790	-0-	2960 2	N	-0-		97
10		3875 X	2190	-0-	-1685	-0-	2190 2	N	-0-		97
11		3450 X	1773	-0-	-1677	-0-	1773 2	N	-0-		97
12		3069 X	2452	-0-	-617	-0-	2452 2	N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:		35,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	243027	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8652 - 12912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040 2	N	-0-		-0-
02		7221 X	2467	-0-	-4754	-0-	2467 2	N	-0-		-0-
03		7719 X	4669	-0-	-3050	-0-	4669 2	N	-0-		-0-
04		7470 X	4552	-0-	-2918	-0-	4552 2	N	-0-		-0-
05		7595 X	1315	-0-	-6280	-0-	1315 2	N	-0-		-0-
06		6810 X	2058	-0-	-4752	-0-	2058 2	N	-0-		-0-
07		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2	N	-0-		-0-
08		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241 2	N	-0-		-0-
09		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441 2	N	-0-		-0-
10		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226 2	N	-0-		-0-
11		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523 2	N	-0-		-0-
*12		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6074 2	N	5	5 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4960 X	4582	-0-	-378	-0-	4582 2			N	-0-			20
02		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2			N	-0-			20
03		4681 X	4245	-0-	-436	-0-	4245 2			N	-0-			20
04		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501 2			N	-0-			20
05		4960 X	4300	-0-	-660	-0-	4300 2			N	-0-			20
06		4800 X	4061	-0-	-739	-0-	4061 2			N	-0-			20
07		4960 X	4153	-0-	-807	-0-	4153 2			N	-0-			20
08		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2			N	-0-			20
09		3720 X	3521	-0-	-199	-0-	3521 2			N	-0-			20
10		3844 X	3436	-0-	-408	-0-	3436 2			N	-0-			20
11		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2			N	-0-			20
12		3844 X	3475	-0-	-369	-0-	3475 2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD: 49,865														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

01		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584 2			N	-0-			-0-
02		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2			N	-0-			-0-
03		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2			N	-0-			-0-
04		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 2			N	-0-			-0-
05		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2			N	-0-			-0-
06		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2			N	-0-			-0-
07		3534 X	3177	-0-	-357	-0-	3177 2			N	-0-			-0-
08		5518 X	4205	-0-	-1313	-0-	4205 2			N	-0-			-0-
09		5340 X	2584	-0-	-2756	-0-	2584 2			N	-0-			-0-
10		3844 X	3084	-0-	-760	-0-	3084 2			N	-0-			-0-
11		4080 X	1899	-0-	-2181	-0-	1899 2			N	-0-			-0-
*12		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 44,930														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

01		3565 X	3413	-0-	-152	-0-	3413 2			N	-0-			125
02		3335 X	3189	-0-	-146	-0-	3189 2			N	-0-			125
03		3534 X	3370	-0-	-164	-0-	3370 2			N	-0-			125
04		3390 X	3227	-0-	-163	-0-	3227 2			N	-0-			125
05		3441 X	3297	-0-	-144	-0-	3297 2			N	-0-			125
06		3300 X	2961	-0-	-339	-0-	2961 2			N	-0-			125
07		3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3253 2	24 9		N	22			147
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2			N	-0-			147
09		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2			N	-0-			147
10		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2			N	-0-			147
11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2			N	-0-			147
*12		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2			N	-0-			147
TOTAL GAS PROD: 38,211														
TOTAL CONDENSATE PROD: 22														

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4681 X	4333	-0-	-348	-0-	4333	2		N	-0-			7
02		4379 X	4078	-0-	-301	-0-	4078	2		N	-0-			7
03		4681 X	4451	-0-	-230	-0-	4451	2		N	-0-			7
04		4500 X	3304	-0-	-1196	-0-	3304	2		N	-0-			7
05		4650 X	2564	-0-	-2086	-0-	2564	2		N	-0-			7
06		4320 X	2378	-0-	-1942	-0-	2378	2		N	-0-			7
07		4464 X	2725	-0-	-1739	-0-	2725	2		N	-0-			7
08		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			7
09		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			7
10		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			7
11		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-			7
*12		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			38,909											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

01		3100 N	3022	-0-	-78	1362	3022	2		N	-0-			-0-
02		2901 X	1539	-0-	-1362	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
03		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
04		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
05		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
06		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
07		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
08		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
11		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,790											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

01		4495 X	4243	-0-	-252	-0-	4243	2		N	-0-			33
02		4205 X	4169	-0-	-36	-0-	4169	2		N	-0-			33
03		4495 X	2560	-0-	-1935	-0-	2560	2		N	-0-			33
04		4350 X	3689	-0-	-661	-0-	3689	2		N	-0-			33
05		4495 X	3537	-0-	-958	-0-	3537	2		N	-0-			33
06		4320 X	2783	-0-	-1537	-0-	2783	2		N	-0-			33
07		4464 X	3576	-0-	-888	-0-	3576	2		N	-0-			33
08		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-			33
09		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-			33
10		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-			33
11		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		N	-0-			33
*12		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			45,285											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					22
02		1044 N	996	-0-	-48	-0-	-0-	996	2			N	-0-					22
03		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					22
04		990 N	983	-0-	-7	-0-	-0-	983	2			N	-0-					22
05		1054 N	999	-0-	-55	-0-	-0-	999	2			N	-0-					22
06		1020 N	1007	-0-	-13	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					22
07		1023 N	976	-0-	-47	-0-	-0-	976	2			N	-0-					22
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					22
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					22
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					22
11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					22
*12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:			13,509															
													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

01		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					69
02		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					69
03		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					69
04		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					69
05		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					69
06		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					69
07		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					69
08		5859 X	5581	-0-	-278	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					69
09		5670 X	5343	-0-	-327	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					69
10		5859 X	5460	-0-	-399	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					69
11		5610 X	5053	-0-	-557	-0-	-0-	5046	2	7	9	N	6					75
12		5704 X	4199	-0-	-1505	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:			67,782															
													TOTAL CONDENSATE PROD:			6		

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

01		4123 X	4013	-0-	-110	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02		3828 X	3722	-0-	-106	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03		4123 X	3937	-0-	-186	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04		3990 X	3001	-0-	-989	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05		4123 X	2909	-0-	-1214	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07		3968 X	3805	-0-	-163	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
08		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
10		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
*12		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			43,654															
													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	3067	-0-	-1335	-0-	3067 2		N	-0-			27
02	3799 X	3752	-0-	-47	-0-	3752 2		N	-0-			27
03	3844 X	3824	-0-	-20	-0-	3824 2		N	-0-			27
04	3720 X	2853	-0-	-867	-0-	2853 2		N	-0-			27
05	3999 X	3671	-0-	-328	-0-	3671 2		N	-0-			27
06	3870 X	3178	-0-	-692	-0-	3178 2		N	-0-			27
07	3999 X	2381	-0-	-1618	-0-	2381 2		N	-0-			27
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-			27
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		N	-0-			27
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		N	-0-			27
11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-			27
*12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 40,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

01	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 2		N	-0-			-0-
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	-0-			-0-
03	4526 X	4193	-0-	-333	-0-	4193 2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3747	-0-	-753	-0-	3747 2		N	-0-			-0-
05	4650 X	4600	-0-	-50	-0-	4600 2		N	-0-			-0-
06	4500 X	3608	-0-	-892	-0-	3608 2		N	-0-			-0-
07	4402 X	3933	-0-	-469	-0-	3933 2		N	-0-			-0-
08	4526 X	3720	-0-	-806	-0-	3720 2		N	-0-			-0-
09	4380 X	3255	-0-	-1125	-0-	3255 2		N	-0-			-0-
10	4526 X	3723	-0-	-803	-0-	3723 2		N	-0-			-0-
11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3716	-0-	-221	-0-	3716 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

01	2770 N	2685	-0-	-85	-0-	2685 2		N	-0-			66
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-	66	1	-0-
03	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
04	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-			-0-
05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-			-0-
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1434	-0-	-186	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-			-0-
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-			-0-
*12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3452 2	21 9	N	19	19	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 30,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		8277 X	7746	-0-	-531	-0-	7746	2	N	-0-			118
02		7743 X	6152	-0-	-1591	-0-	6152	2	N	-0-			118
03		8277 X	7457	-0-	-820	-0-	7457	2	N	-0-			118
04		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2	N	-0-			118
05		8277 X	7613	-0-	-664	-0-	7613	2	N	-0-			118
06		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2	N	-0-			118
07		8277 X	7004	-0-	-1273	-0-	7004	2	N	-0-			118
08		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2	N	-0-			118
09		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2	N	-0-			118
10		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2	N	-0-			118
11		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2	N	-0-			118
*12		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2	N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:			89,600	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

01		2046 X	6	-0-	-2040	-0-	6	2	N	-0-			86
02		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			86
03		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			86
04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-			86
05		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2	N	-0-			86
06		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-			86
07		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2	N	-0-			86
08		5084 X	2637	-0-	-2447	-0-	2637	2	N	-0-			86
09		5010 X	2649	-0-	-2361	-0-	2649	2	N	-0-			86
10		5177 X	3099	-0-	-2078	-0-	3099	2	N	-0-			86
11		5010 X	2728	-0-	-2282	-0-	2728	2	N	-0-			86
12		5177 X	2381	-0-	-2796	-0-	2381	2	N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			34,928	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413

01		5301 X	4588	-0-	-713	-0-	4588	2	N	-0-			65
02		4843 X	4499	-0-	-344	-0-	4499	2	N	-0-			65
03		5022 X	4332	-0-	-690	-0-	4332	2	N	-0-			65
04		4770 X	4041	-0-	-729	-0-	4041	2	N	-0-			65
05		4805 X	4756	-0-	-49	-0-	4756	2	N	-0-			65
06		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2	N	-0-			65
07		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2	N	-0-			65
08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2	N	-0-			65
09		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2	N	-0-			65
10		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2	N	-0-			65
11		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-			65
*12		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2	N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			54,512	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		4154 X	3625	-0-	-529	-0-		3625 2		N	-0-	78
02		4118 X	3919	-0-	-199	-0-		3919 2		N	-0-	78
03		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-		4773 2		N	-0-	78
04		4260 X	3992	-0-	-268	-0-		3992 2		N	-0-	78
05		4185 X	3937	-0-	-248	-0-		3937 2		N	-0-	78
06		4260 X	4232	-0-	-28	-0-		4232 2		N	-0-	78
07		4402 X	3946	-0-	-456	-0-		3946 2		N	-0-	78
08		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		3349 2		N	-0-	78
09		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-		3714 2		N	-0-	78
10		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-		4028 2		N	-0-	78
11		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		3840 2		N	-0-	78
*12		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-		3859 2		N	-0-	78
TOTAL GAS PROD:			47,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
01		3751 X	3034	-0-	-717	-0-		3034 2		N	-0-	145
02		2929 X	2858	-0-	-71	-0-		2858 2		N	-0-	145
03		3131 X	3033	-0-	-98	-0-		3033 2		N	-0-	145
04		3000 X	2405	-0-	-595	-0-		2405 2		N	-0-	145
05		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-		4488 2		N	-0-	145
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		3141 2		N	-0-	145
07		3069 X	1771	-0-	-1298	-0-		1771 2		N	-0-	145
08		4495 X	2415	-0-	-2080	-0-		2415 2		N	-0-	145
09		4350 X	2219	-0-	-2131	-0-		2219 2		N	-0-	145
10		4495 X	2584	-0-	-1911	-0-		2584 2		N	-0-	145
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-		3935 2		N	-0-	145
*12		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-		4599 2		N	-0-	145
TOTAL GAS PROD:			36,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755												
01		4991 X	4768	-0-	-223	-0-		4768 2		N	-0-	-0-
02		4611 X	4255	-0-	-356	-0-		4255 2		N	-0-	-0-
03		4743 X	4737	-0-	-6	-0-		4737 2		N	-0-	-0-
04		4620 X	4040	-0-	-580	-0-		4040 2		N	-0-	-0-
05		4774 X	3966	-0-	-808	-0-		3966 2		N	-0-	-0-
06		4620 X	4566	-0-	-54	-0-		4566 2		N	-0-	-0-
07		4743 X	4541	-0-	-202	-0-		4541 2		N	-0-	-0-
08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-		4579 2		N	-0-	-0-
09		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-		4365 2		N	-0-	-0-
10		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-		4521 2		N	-0-	-0-
11		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		3881 2		N	-0-	-0-
*12		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-		3833 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			52,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2241 2		N	-0-			175
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-			175
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			175
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-			175
05		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-			175
06		2190 N	1954	-0-	-236	-0-	1954 2		N	-0-			175
07		2356 N	1885	-0-	-471	-0-	1885 2		N	-0-			175
08		2356 X	2220	-0-	-136	-0-	2220 2		N	-0-			175
09		2280 X	2250	-0-	-30	-0-	2250 2		N	-0-			175
10		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-			175
11		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-			175
*12		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2		N	-0-			175
TOTAL GAS PROD: 27,803													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11368 - 13615

01		2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047 2		N	-0-			-0-
02		2233 N	1999	-0-	-234	-0-	1999 2		N	-0-			-0-
03		2263 N	1896	-0-	-367	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
04		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-			-0-
05		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-			-0-
06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
07		2356 N	2057	-0-	-299	-0-	2057 2		N	-0-			-0-
08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-			-0-
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-			-0-
*12		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 24,996													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

01		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731 2		N	-0-			25
02		8381 X	3254	-0-	-5127	-0-	3254 2		N	-0-			25
03		8959 X	3017	-0-	-5942	-0-	3017 2		N	-0-			25
04		8670 X	7001	-0-	-1669	-0-	7001 2		N	-0-			25
05		8959 X	7276	-0-	-1683	-0-	7276 2		N	-0-			25
06		8670 X	2015	-0-	-6655	-0-	2015 2		N	-0-			25
07		7223 X	3377	-0-	-3846	-0-	3371 2	6 9	N	5			30
08		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11495 2		N	-0-			30
09		7050 X	2895	-0-	-4155	-0-	2895 2		N	-0-			30
10		7285 X	2497	-0-	-4788	-0-	2497 2		N	-0-			30
11		7410 X	2219	-0-	-5191	-0-	2219 2		N	-0-			30
*12		13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	13174 2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD: 68,951													
TOTAL CONDENSATE PROD: 5													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2	N	-0-			117
02		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2	N	-0-			117
03		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2	N	-0-			117
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2	N	-0-			117
05		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2	N	-0-			117
06		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2	N	-0-			117
07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2	N	-0-			117
08		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2	N	-0-			117
09		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2	N	-0-			117
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2	N	-0-			117
11		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2	N	-0-			117
*12		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2	N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:			38,529	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

01		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2	N	-0-			-0-
02		3219 X	3099	-0-	-120	-0-	3099 2	N	-0-			-0-
03		3441 X	3400	-0-	-41	-0-	3400 2	N	-0-			-0-
04		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2	N	-0-			-0-
05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2	N	-0-			-0-
06		3330 X	3001	-0-	-329	-0-	3001 2	N	-0-			-0-
07		3441 X	3249	-0-	-192	-0-	3249 2	N	-0-			-0-
08		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2	N	-0-			-0-
09		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2	N	-0-			-0-
10		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2	N	-0-			-0-
11		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2	N	-0-			-0-
*12		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,405	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

01		2387 N	2134	-0-	-253	-0-	2134 2	N	-0-			198
02		2175 N	722	-0-	-1453	-0-	722 2	N	-0-			198
03		2294 N	2167	-0-	-127	-0-	2167 2	N	-0-	165	1	33
04		2070 N	1710	-0-	-360	-0-	1710 2	N	-0-			33
05		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-			33
06		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2	N	-0-			33
07		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	N	-0-			33
08		2852 N	2640	-0-	-212	-0-	2640 2	N	-0-			33
09		2580 N	2451	-0-	-129	-0-	2451 2	N	-0-			33
10		2914 N	2375	-0-	-539	-0-	2375 2	N	-0-			33
11		2550 N	2355	-0-	-195	-0-	2355 2	N	-0-			33
12		2542 N	1661	-0-	-881	-0-	1661 2	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			26,559	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4495 X	3064	-0-	-1431	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			90
02		4466 X	3625	-0-	-841	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			90
03		4774 X	4128	-0-	-646	-0-	-0-	4128	2		N	-0-			90
04		4620 X	3959	-0-	-661	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			90
05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			90
06		3990 X	3768	-0-	-222	-0-	-0-	3768	2		N	-0-			90
07		4123 X	3941	-0-	-182	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			90
08		3875 X	3826	-0-	-49	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			90
09		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			90
10		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-			90
11		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-	3876	2		N	-0-			90
*12		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	-0-	3947	2		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			46,265												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

01		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			3
02		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			3
03		1798 X	592	-0-	-1206	-0-	-0-	592	2		N	-0-			3
04		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-				N	-0-			3
05		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			3
06		1740 X	1223	-0-	-517	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			3
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			3
08		1736 N	1497	-0-	-239	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			3
09		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			3
10		1736 N	678	-0-	-1058	-0-	-0-	678	2		N	-0-			3
11		1440 N	1179	-0-	-261	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			3
12		1550 N	64	-0-	-1486	-0-	-0-	64	2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			15,556												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

01		10447 X	9457	-0-	-990	-0-	-0-	9457	2		N	-0-			-0-
02		9541 X	8628	-0-	-913	-0-	-0-	8628	2		N	-0-			-0-
03		10013 X	9512	-0-	-501	-0-	-0-	9512	2		N	-0-			-0-
04		9480 X	9300	-0-	-180	-0-	-0-	9300	2		N	-0-			-0-
05		9734 X	9449	-0-	-285	-0-	-0-	9449	2		N	-0-			-0-
06		9210 X	9130	-0-	-80	-0-	-0-	9130	2		N	-0-			-0-
07		9610 X	9220	-0-	-390	-0-	-0-	9220	2		N	-0-			-0-
08		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	-0-	9158	2		N	-0-			-0-
09		8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	-0-	8675	2		N	-0-			-0-
10		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	-0-	8603	2		N	-0-			-0-
11		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	-0-	8115	2		N	-0-			-0-
*12		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	-0-	8029	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,276												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2821 X	2427	-0-	-394	-0-	2427 2		N	-0-			20
02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		N	-0-			20
03		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2		N	-0-			20
04		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 2		N	-0-			20
05		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		N	-0-			20
06		2730 X	2517	-0-	-213	-0-	2517 2		N	-0-			20
07		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847 2		N	-0-			20
08		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9431 2	88 9	N	80			100
09		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583 2		N	-0-			100
10		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2		N	-0-			100
11		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-			100
*12		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			53,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			80			

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
08		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2		N	-0-			-0-
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-
*12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,861				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

01		3503 X	3084	-0-	-419	-0-	3084 2		N	-0-			-0-
02		3190 X	2838	-0-	-352	-0-	2838 2		N	-0-			-0-
03		3255 X	2704	-0-	-551	-0-	2704 2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2688	-0-	-282	-0-	2688 2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2561	-0-	-508	-0-	2561 2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2951	-0-	-19	-0-	2951 2		N	-0-			-0-
07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-			-0-
08		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		N	-0-			-0-
09		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		N	-0-			-0-
10		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-			-0-
11		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2		N	-0-			-0-
12		3906 X	3826	-0-	-80	-0-	3804 2	22 9	N	20	20 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,375				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 247965	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 13165	PERF. 8532	- 12939		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5239 X	5116	-0-	-123	-0-	5116 2	N	-0-		27
02		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736 2	N	-0-		27
03		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560 2	N	-0-		27
04		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2	N	-0-		27
05		6138 X	4928	-0-	-1210	-0-	4928 2	N	-0-		27
06		6360 X	5118	-0-	-1242	-0-	5118 2	N	-0-		27
07		6572 X	5328	-0-	-1244	-0-	5328 2	N	-0-		27
08		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2	N	-0-		27
09		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2	N	-0-		27
10		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2	N	-0-		27
11		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2	N	-0-		27
*12		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		60,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 247998	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 11688	- 13137		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 2	N	-0-		-0-
02		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2	N	-0-		-0-
03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2	N	-0-		-0-
04		2850 X	1748	-0-	-1102	-0-	1748 2	N	-0-		-0-
05		2945 X	2881	-0-	-64	-0-	2881 2	N	-0-		-0-
06		2850 X	2782	-0-	-68	-0-	2782 2	N	-0-		-0-
07		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2	N	-0-		-0-
08		3999 X	3499	-0-	-500	-0-	3499 2	N	-0-		-0-
09		2790 X	2198	-0-	-592	-0-	2198 2	N	-0-		-0-
10		3534 X	1432	-0-	-2102	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
11		3420 X	945	-0-	-2475	-0-	945 2	N	-0-		-0-
12		3534 X	1305	-0-	-2229	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 248000	COMPL. DATE 06/24/2009	TOTAL DEPTH 13140	PERF. 8941	- 12857		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5921 X	5345	-0-	-576	-0-	5345 2	N	-0-	121 1	-0-
02		5539 X	4907	-0-	-632	-0-	4907 2	N	-0-		-0-
03		5580 X	5193	-0-	-387	-0-	5193 2	N	-0-		-0-
04		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 2	N	-0-		-0-
05		5518 X	4637	-0-	-881	-0-	4637 2	N	-0-		-0-
06		5160 X	4108	-0-	-1052	-0-	4108 2	N	-0-		-0-
07		5735 X	4779	-0-	-956	-0-	4779 2	N	-0-		-0-
08		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 2	N	-0-		-0-
09		5130 X	5036	-0-	-94	-0-	5036 2	N	-0-		-0-
10		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2	N	-0-		-0-
11		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177 2	N	-0-		-0-
12		5208 X	4891	-0-	-317	-0-	4882 2	N	8	8 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		59,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2	N	-0-			18
02		1421 N	931	-0-	-490	-0-	931	2	N	-0-			18
03		1488 N	952	-0-	-536	-0-	952	2	N	-0-			18
04		1470 N	937	-0-	-533	-0-	937	2	N	-0-			18
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			18
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			18
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			18
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-			18
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			18
10		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	-0-			18
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-			18
*12		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			17,460	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
02		1943 N	1825	-0-	-118	-0-	1825	2	N	-0-			-0-
03		2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2	N	-0-			-0-
04		1920 N	1910	-0-	-10	-0-	1910	2	N	-0-			-0-
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
07		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-			-0-
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-			-0-
11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
*12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,088	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

01		4123 X	1743	-0-	-2380	-0-	1743	2	N	-0-			45
02		3335 X	2683	-0-	-652	-0-	2683	2	N	-0-			45
03		3441 X	2360	-0-	-1081	-0-	2360	2	N	-0-			45
04		3330 X	2873	-0-	-457	-0-	2873	2	N	-0-			45
05		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2	N	-0-			45
06		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-			45
07		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2	N	-0-			45
08		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-			45
09		3300 X	2921	-0-	-379	-0-	2921	2	N	-0-			45
10		4123 X	3441	-0-	-682	-0-	3441	2	N	-0-			45
11		3990 X	3855	-0-	-135	-0-	3855	2	N	-0-			45
*12		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			38,236	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6293 X	4635	-0-	-1658	-0-	4635	2		N	-0-			79
02		4872 X	4380	-0-	-492	-0-	4380	2		N	-0-			79
03		4898 X	4469	-0-	-429	-0-	4469	2		N	-0-			79
04		4740 X	4568	-0-	-172	-0-	4568	2		N	-0-			79
05		4898 X	4403	-0-	-495	-0-	4403	2		N	-0-			79
06		4530 X	4375	-0-	-155	-0-	4375	2		N	-0-			79
07		4712 X	4064	-0-	-648	-0-	4064	2		N	-0-			79
08		4309 X	4049	-0-	-260	-0-	4049	2		N	-0-			79
09		4170 X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2		N	-0-			79
10		4309 X	4305	-0-	-4	-0-	4305	2		N	-0-			79
11		4170 X	4066	-0-	-104	-0-	4066	2		N	-0-			79
12		4123 X	3687	-0-	-436	-0-	3687	2		N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 50,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	2291	-0-	-1119	-0-	2291	2		N	-0-			77
02		3190 X	3118	-0-	-72	-0-	3118	2		N	-0-			77
03		2914 X	2892	-0-	-22	-0-	2892	2		N	-0-			77
04		2610 X	1820	-0-	-790	-0-	1820	2		N	-0-			77
05		3348 X	2756	-0-	-592	-0-	2756	2		N	-0-			77
06		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			77
07		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-			77
08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			77
09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-			77
10		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			77
11		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			77
12		2697 X	2006	-0-	-691	-0-	2006	2		N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 35,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3875 X	2186	-0-	-1689	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
02		3625 X	2114	-0-	-1511	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
03		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
04		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
05		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3667	-0-	-83	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3289	-0-	-586	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
08		3875 X	3349	-0-	-526	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
09		3750 X	3343	-0-	-407	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3427	-0-	-448	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
11		3660 X	2969	-0-	-691	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
12		3441 X	3175	-0-	-266	-0-	3164	2	11 9	N	10	10 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 40,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-			77
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			77
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			77
04		1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199 2		N	-0-			77
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			77
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-			77
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			77
08		1364 X	1347	-0-	-17	-0-	1347 2		N	-0-			77
09		1320 X	1264	-0-	-56	-0-	1264 2		N	-0-			77
10		1364 X	1284	-0-	-80	-0-	1284 2		N	-0-			77
11		1320 X	1259	-0-	-61	-0-	1259 2		N	-0-			77
12		1333 X	1314	-0-	-19	-0-	1314 2		N	-0-			77
TOTAL GAS PROD: 16,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

01		6386 X	5925	-0-	-461	-0-	5925 2		N	-0-			52
02		5916 X	5513	-0-	-403	-0-	5513 2		N	-0-			52
03		6293 X	5515	-0-	-778	-0-	5515 2		N	-0-			52
04		5910 X	4547	-0-	-1363	-0-	4547 2		N	-0-			52
05		5921 X	5341	-0-	-580	-0-	5341 2		N	-0-			52
06		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 2		N	-0-			52
07		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892 2		N	-0-			52
08		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2		N	-0-			52
09		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2		N	-0-			52
10		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775 2		N	-0-			52
11		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2		N	-0-			52
*12		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575 2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD: 65,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

01		3100 N	2483	-0-	-617	2247	2483 2		N	-0-			-0-
02		4483 X	2236	-0-	-2247	-0-	2236 2		N	-0-			-0-
03		2511 X	2355	-0-	-156	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
04		2430 X	2265	-0-	-165	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
05		2511 X	2298	-0-	-213	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
06		2400 X	2227	-0-	-173	-0-	2227 2		N	-0-			-0-
07		2387 X	2242	-0-	-145	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
08		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-			-0-
09		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-			-0-
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
11		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-			-0-
*12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 27,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					28		
02		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					28		
03		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					28		
04		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					28		
05		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					28		
06		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					28		
07		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					28		
08		4929 X	4668	-0-	-261	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					28		
09		4770 X	4520	-0-	-250	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					28		
10		4929 X	4460	-0-	-469	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					28		
11		4560 X	4198	-0-	-362	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					28		
12		4712 X	4411	-0-	-301	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					28		
TOTAL GAS PROD:			54,066																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

01		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					48		
02		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					48		
03		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					48		
04		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					48		
05		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					48		
06		2700 N	2481	-0-	-219	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					48		
07		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					48		
08		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					48		
09		2490 N	2461	-0-	-29	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					48		
10		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					48		
11		2730 N	2635	-0-	-95	-0-	-0-	2633	2	2	9	N	-0-	2				50		
*12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					50		
TOTAL GAS PROD:			32,410																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

01		4650 X	4389	-0-	-261	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-		
02		4234 X	4093	-0-	-141	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-		
03		4526 X	4368	-0-	-158	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-		
04		4380 X	4202	-0-	-178	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-		
05		4464 X	4268	-0-	-196	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-		
06		4260 X	4091	-0-	-169	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-		
07		4371 X	4267	-0-	-104	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-		
08		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-		
09		4110 X	4100	-0-	-10	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-		
10		4247 X	4172	-0-	-75	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-		
11		4110 X	3957	-0-	-153	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-		
12		4247 X	4166	-0-	-81	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			50,331																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7502 X	7191	-0-	-311	-0-		7145 2	46 9	N	42			71
02		7018 X	6601	-0-	-417	-0-		6601 2		N	-0-			71
03		7409 X	7056	-0-	-353	-0-		7056 2		N	-0-			71
04		7050 X	6776	-0-	-274	-0-		6776 2		N	-0-			71
05		7192 X	6605	-0-	-587	-0-		6605 2		N	-0-			71
06		6960 X	5367	-0-	-1593	-0-		5367 2		N	-0-			71
07		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-		7234 2		N	-0-			71
08		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-		6154 2		N	-0-			71
09		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-		6473 2		N	-0-			71
10		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-		6018 2		N	-0-			71
11		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-		4473 2		N	-0-			71
*12		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-		6412 2		N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		76,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027														
01		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-		2252 2		N	-0-			17
02		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-		2045 2		N	-0-			17
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2099 2		N	-0-			17
04		2070 N	1752	-0-	-318	-0-		1752 2		N	-0-			17
05		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-		2616 2		N	-0-			17
06		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-		2574 2		N	-0-			17
07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		2123 2		N	-0-			17
08		2604 N	1989	-0-	-615	-0-		1989 2		N	-0-			17
09		2580 N	2290	-0-	-290	-0-		2290 2		N	-0-			17
10		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-		2913 2		N	-0-			17
11		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		2235 2		N	-0-			17
12		2356 N	2004	-0-	-352	-0-		2004 2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		26,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614														
01		4867 X	4817	-0-	-50	-0-		4817 2		N	-0-			133
02		4553 X	4514	-0-	-39	-0-		4514 2		N	-0-			133
03		4743 X	4738	-0-	-5	-0-		4738 2		N	-0-			133
04		4650 X	4033	-0-	-617	-0-		4033 2		N	-0-			133
05		4836 X	4763	-0-	-73	-0-		4763 2		N	-0-			133
06		4680 X	2290	-0-	-2390	-0-		2290 2		N	-0-			133
07		4836 X	2579	-0-	-2257	-0-		2579 2		N	-0-			133
08		4774 X	2921	-0-	-1853	-0-		2921 2		N	-0-			133
09		4620 X	2110	-0-	-2510	-0-		2110 2		N	-0-			133
10		4774 X	2574	-0-	-2200	-0-		2574 2		N	-0-			133
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		2995 2		N	-0-			133
*12		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-		5536 2		N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:		43,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	-0-	3378 2	N	-0-		123
02		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	-0-	3309 2	N	-0-		123
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	3659 2	N	-0-		123
04		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	3701 2	N	-0-		123
05		2697 X	2086	-0-	-611	-0-	-0-	2086 2	N	-0-		123
06		2610 X	2004	-0-	-606	-0-	-0-	2004 2	N	-0-		123
07		2697 X	2326	-0-	-371	-0-	-0-	2326 2	N	-0-		123
08		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2708 2	N	-0-		123
09		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2847 2	N	-0-		123
10		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	3220 2	N	-0-		123
11		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	3193 2	N	-0-		123
*12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	-0-	3236 2	N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:			35,667				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

01		9145 X	7012	-0-	-2133	-0-	-0-	7012 2	N	-0-		-0-
02		8555 X	6263	-0-	-2292	-0-	-0-	6263 2	N	-0-		-0-
03		8990 X	6490	-0-	-2500	-0-	-0-	6490 2	N	-0-		-0-
04		7980 X	7473	-0-	-507	-0-	-0-	7473 2	N	-0-		-0-
05		7006 X	5895	-0-	-1111	-0-	-0-	5895 2	N	-0-		-0-
06		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	-0-	6953 2	N	-0-		-0-
07		7719 X	6358	-0-	-1361	-0-	-0-	6358 2	N	-0-		-0-
08		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	-0-	6686 2	N	-0-		-0-
09		7050 X	5941	-0-	-1109	-0-	-0-	5941 2	N	-0-		-0-
10		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	-0-	7344 2	N	-0-		-0-
11		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	-0-	7281 2	N	-0-		-0-
12		6696 X	6507	-0-	-189	-0-	-0-	6489 2	N	16	16 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			80,203				TOTAL CONDENSATE PROD:			16		

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

01		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	-0-	5098 2	N	-0-		111
02		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	-0-	3924 2	N	-0-		111
03		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	-0-	5203 2	N	-0-		111
04		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	4142 2	N	-0-		111
05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	-0-	4418 2	N	-0-		111
06		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	4673 2	N	-0-		111
07		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	-0-	4389 2	N	-0-		111
08		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	-0-	3563 2	N	-0-		111
09		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	-0-	5427 2	N	-0-		111
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	3637 2	N	-0-		111
11		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	-0-	4169 2	N	-0-		111
*12		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-	4191 2	N	-0-		111
TOTAL GAS PROD:			52,834				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	4016	-0-	-324	-0-	4016 2		N	-0-			-0-
02		4060 X	3645	-0-	-415	-0-	3645 2		N	-0-			-0-
03		4278 X	3766	-0-	-512	-0-	3766 2		N	-0-			-0-
04		4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3850 2		N	-0-			-0-
05		4030 X	3622	-0-	-408	-0-	3622 2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3323	-0-	-577	-0-	3323 2		N	-0-			-0-
07		3968 X	3341	-0-	-627	-0-	3341 2		N	-0-			-0-
08		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-			-0-
09		3780 X	3408	-0-	-372	-0-	3408 2		N	-0-			-0-
10		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2		N	-0-			-0-
11		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		N	-0-			-0-
12		3534 X	3386	-0-	-148	-0-	3386 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,826				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

01		5704 X	5635	-0-	-69	-0-	5635 2		N	-0-			160
02		5336 X	5085	-0-	-251	-0-	5085 2		N	-0-			160
03		5704 X	5278	-0-	-426	-0-	5278 2		N	-0-			160
04		5520 X	5166	-0-	-354	-0-	5166 2		N	-0-			160
05		5704 X	4729	-0-	-975	-0-	4729 2		N	-0-			160
06		5460 X	5241	-0-	-219	-0-	5241 2		N	-0-			160
07		5425 X	5148	-0-	-277	-0-	5148 2		N	-0-			160
08		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2		N	-0-			160
09		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2		N	-0-			160
10		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 2		N	-0-			160
11		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2		N	-0-			160
*12		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2		N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:			61,468				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

01		5177 X	4036	-0-	-1141	-0-	4036 2		N	-0-			22
02		4843 X	2849	-0-	-1994	-0-	2849 2		N	-0-			22
03		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608 2		N	-0-			22
04		5010 X	3131	-0-	-1879	-0-	3131 2		N	-0-			22
05		5177 X	3817	-0-	-1360	-0-	3817 2		N	-0-			22
06		5010 X	4130	-0-	-880	-0-	4130 2		N	-0-			22
07		5177 X	4485	-0-	-692	-0-	4485 2		N	-0-			22
08		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2		N	-0-			22
09		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-			22
10		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-			22
11		2190 X	896	-0-	-1294	-0-	896 2		N	-0-			22
*12		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			41,994				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2728 N	2528	-0-	-200	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
02		2465 N	2343	-0-	-122	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
03		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
04		2460 N	2386	-0-	-74	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
05		2511 N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
06		2430 N	2206	-0-	-224	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2178	-0-	-302	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
08		2449 N	2281	-0-	-168	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
09		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
10		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
11		2220 N	2133	-0-	-87	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
12		2325 N	2182	-0-	-143	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 27,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

01		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2		N	-0-			50
02		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2		N	-0-			50
03		8525 X	6999	-0-	-1526	-0-	6999	2		N	-0-			50
04		8250 X	4378	-0-	-3872	-0-	4378	2		N	-0-			50
05		8525 X	4166	-0-	-4359	-0-	4166	2		N	-0-			50
06		8250 X	4371	-0-	-3879	-0-	4371	2		N	-0-			50
07		8525 X	4617	-0-	-3908	-0-	4617	2		N	-0-			50
08		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			50
09		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			50
10		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-			50
11		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			50
*12		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD: 57,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

01		3100 N	5025	-0-	1925	3315	5025	2		N	-0-			-0-
02		2900 N	3614	-0-	714	4029	3614	2		N	-0-			-0-
03		8448 X	4419	-0-	-4029	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
04		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2		N	-0-			-0-
05		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
06		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
07		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
09		3630 X	3614	-0-	-16	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
10		3751 X	3730	-0-	-21	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
11		3630 X	3529	-0-	-101	-0-	3529	2		N	-0-			-0-
12		3751 X	2502	-0-	-1249	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 46,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		1302 N	1061	-0-	-241	-0-	1061	2		27
02		1218 N	952	-0-	-266	-0-	952	2		27
03		1178 N	1049	-0-	-129	-0-	1049	2		27
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		27
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		27
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		27
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		27
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		27
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		27
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		27
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		27
*12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		27
TOTAL GAS PROD:			14,306	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		22
02		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		22
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1874	2	22 9	42
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		42
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		42
06		1620 N	1232	-0-	-388	-0-	1232	2		42
07		1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2		42
08		1798 N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2		42
09		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		42
10		1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2		42
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		42
12		1798 N	1243	-0-	-555	-0-	1243	2		42
TOTAL GAS PROD:			20,331	TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		2635 N	2269	-0-	-366	-0-	2269	2		-0-
02		2407 N	2076	-0-	-331	-0-	2076	2		-0-
03		2418 N	2317	-0-	-101	-0-	2317	2		-0-
04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		-0-
05		2232 N	1963	-0-	-269	-0-	1963	2		-0-
06		2250 N	1959	-0-	-291	-0-	1959	2		-0-
07		2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248	2		-0-
08		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		-0-
09		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		-0-
10		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		-0-
11		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		-0-
*12		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,787	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11718 X	10204	-0-	-1514	-0-	-0-	10204	2				N	-0-			85
02		10962 X	9332	-0-	-1630	-0-	-0-	9332	2				N	-0-			85
03		11718 X	7896	-0-	-3822	-0-	-0-	7896	2				N	-0-			85
04		9930 X	9120	-0-	-810	-0-	-0-	9120	2				N	-0-			85
05		10199 X	10024	-0-	-175	-0-	-0-	10024	2				N	-0-			85
06		9870 X	9521	-0-	-349	-0-	-0-	9521	2				N	-0-			85
07		9982 X	8457	-0-	-1525	-0-	-0-	8457	2				N	-0-			85
08		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	-0-	10164	2				N	-0-			85
09		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	-0-	9991	2				N	-0-			85
10		10013 X	9481	-0-	-532	-0-	-0-	9481	2				N	-0-			85
11		9840 X	8019	-0-	-1821	-0-	-0-	8019	2				N	-0-			85
12		10199 X	10193	-0-	-6	-0-	-0-	10193	2				N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 112,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11222 X	9920	-0-	-1302	-0-	-0-	9920	2				N	-0-			43
02		10498 X	9202	-0-	-1296	-0-	-0-	9202	2				N	-0-			43
03		11222 X	10197	-0-	-1025	-0-	-0-	10045	2	152	9		N	138			181
04		10740 X	8647	-0-	-2093	-0-	-0-	8647	2				N	-0-			181
05		10230 X	5384	-0-	-4846	-0-	-0-	5384	2				N	-0-			181
06		9870 X	8116	-0-	-1754	-0-	-0-	8116	2				N	-0-			181
07		10199 X	9690	-0-	-509	-0-	-0-	9690	2				N	-0-			181
08		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	-0-	6435	2				N	-0-			181
09		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	-0-	7390	2				N	-0-			181
10		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	-0-	7037	2				N	-0-			181
11		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	-0-	6790	2				N	-0-			181
*12		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	-0-	7104	2				N	-0-			181

TOTAL GAS PROD: 95,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3689 X	3383	-0-	-306	-0-	-0-	3383	2				N	-0-			-0-
02		3364 X	3243	-0-	-121	-0-	-0-	3243	2				N	-0-			-0-
03		3596 X	3579	-0-	-17	-0-	-0-	3579	2				N	-0-			-0-
04		3480 X	3173	-0-	-307	-0-	-0-	3173	2				N	-0-			-0-
05		3472 X	3128	-0-	-344	-0-	-0-	3128	2				N	-0-			-0-
06		3450 X	3138	-0-	-312	-0-	-0-	3138	2				N	-0-			-0-
07		3565 X	3252	-0-	-313	-0-	-0-	3252	2				N	-0-			-0-
08		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	-0-	2802	2				N	-0-			-0-
09		3180 X	3121	-0-	-59	-0-	-0-	3121	2				N	-0-			-0-
10		3255 X	3144	-0-	-111	-0-	-0-	3144	2				N	-0-			-0-
11		3150 X	2745	-0-	-405	-0-	-0-	2745	2				N	-0-			-0-
12		3255 X	3180	-0-	-75	-0-	-0-	3178	2	2	9		N	2	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID ->	254739	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	8500 - 12628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5828 X	5512	-0-	-316	-0-	5512	2	N	-0-			16
02		5307 X	4973	-0-	-334	-0-	4973	2	N	-0-			16
03		5673 X	5525	-0-	-148	-0-	5525	2	N	-0-			16
04		5370 X	5261	-0-	-109	-0-	5261	2	N	-0-			16
05		5549 X	5290	-0-	-259	-0-	5290	2	N	-0-			16
06		5340 X	5098	-0-	-242	-0-	5098	2	N	-0-			16
07		5518 X	4697	-0-	-821	-0-	4697	2	N	-0-			16
08		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2	N	-0-			16
09		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2	N	-0-			16
10		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2	N	-0-			16
11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2	N	-0-			16
*12		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2	N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		60,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	255946	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8433 - 12567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4197	2	15 9	N	14		120
02		3248 X	3071	-0-	-177	-0-	3065	2	6 9	N	5		125
03		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-		125
04		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-		125
05		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		N	-0-		125
06		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		N	-0-		125
07		3472 X	1731	-0-	-1741	-0-	1731	2		N	-0-		125
08		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-		125
09		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4220	2	73 9	N	66	173 1	18
10		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-		18
11		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		N	-0-		18
12		4495 X	4120	-0-	-375	-0-	4120	2		N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		47,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	255964	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	8811 - 13299	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5580 X	3954	-0-	-1626	-0-	3954	2		N	-0-		23
02		4263 X	3788	-0-	-475	-0-	3788	2		N	-0-		23
03		4526 X	3087	-0-	-1439	-0-	3087	2		N	-0-		23
04		4290 X	3283	-0-	-1007	-0-	3283	2		N	-0-		23
05		4433 X	3567	-0-	-866	-0-	3567	2		N	-0-		23
06		3930 X	2565	-0-	-1365	-0-	2565	2		N	-0-		23
07		4061 X	2894	-0-	-1167	-0-	2894	2		N	-0-		23
08		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-		23
09		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-		23
10		1302 X	1082	-0-	-220	-0-	1082	2		N	-0-		23
11		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-		23
*12		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		35,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			140
02	1972 N	1692	-0-	-280	-0-	1692	2		N	-0-			140
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			140
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			140
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			140
06	2040 N	2013	-0-	-27	-0-	2013	2		N	-0-			140
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			140
08	2387 X	1318	-0-	-1069	-0-	1318	2		N	-0-			140
09	2310 X	1363	-0-	-947	-0-	1363	2		N	-0-			140
10	2697 X	1641	-0-	-1056	-0-	1641	2		N	-0-			140
11	2610 X	1746	-0-	-864	-0-	1746	2		N	-0-			140
12	2697 X	1598	-0-	-1099	-0-	1598	2		N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:		23,631											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

01	1457 X	1454	-0-	-3	-0-	1454	2		N	-0-			28
02	1363 X	1127	-0-	-236	-0-	1127	2		N	-0-			28
03	1457 X	985	-0-	-472	-0-	985	2		N	-0-			28
04	1410 X	790	-0-	-620	-0-	790	2		N	-0-			28
05	1457 X	657	-0-	-800	-0-	657	2		N	-0-			28
06	1410 X	578	-0-	-832	-0-	578	2		N	-0-			28
07	806 N	609	-0-	-197	-0-	609	2		N	-0-			28
08	651 N	499	-0-	-152	-0-	499	2		N	-0-			28
09	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2		N	-0-			28
10	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2		N	-0-			28
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			28
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		8,726											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

01	3782 X	2762	-0-	-1020	-0-	2762	2		N	-0-			73
02	3132 X	2609	-0-	-523	-0-	2609	2		N	-0-			73
03	3348 X	2361	-0-	-987	-0-	2361	2		N	-0-			73
04	3240 X	1130	-0-	-2110	-0-	1130	2		N	-0-			73
05	2790 X	910	-0-	-1880	-0-	910	2		N	-0-			73
06	2700 X	2126	-0-	-574	-0-	2126	2		N	-0-			73
07	2790 X	386	-0-	-2404	-0-	386	2		N	-0-			73
08	837 N	337	-0-	-500	-0-	337	2		N	-0-			73
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			73
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			73
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			73
12	837 N	634	-0-	-203	-0-	634	2		N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		19,100											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3317 X	2958	-0-	-359	-0-	-0-	2958	2		N	-0-			35	
02		2697 X	2681	-0-	-16	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			35	
03		2883 X	2518	-0-	-365	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			35	
04		2850 X	2538	-0-	-312	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			35	
05		2945 X	2740	-0-	-205	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			35	
06		2850 X	2628	-0-	-222	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			35	
07		2852 X	2778	-0-	-74	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			35	
08		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			35	
09		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			35	
10		3100 N	3143	-0-	43	-0-	43	3143	2		N	-0-			35	
11		3000 N	2977	-0-	-23	-0-	20	2977	2		N	-0-			35	
*12		2971 N	2951	-0-	-20	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			35	
TOTAL GAS PROD:			33,513												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

01		5673 X	5056	-0-	-617	-0-	-0-	5056	2		N	-0-			-0-	
02		5307 X	4541	-0-	-766	-0-	-0-	4541	2		N	-0-			-0-	
03		5332 X	4779	-0-	-553	-0-	-0-	4779	2		N	-0-			-0-	
04		5130 X	4121	-0-	-1009	-0-	-0-	4121	2		N	-0-			-0-	
05		5084 X	4625	-0-	-459	-0-	-0-	4625	2		N	-0-			-0-	
06		4890 X	4726	-0-	-164	-0-	-0-	4726	2		N	-0-			-0-	
07		4867 X	4770	-0-	-97	-0-	-0-	4770	2		N	-0-			-0-	
08		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-			-0-	
09		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-	
10		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	-0-	4601	2		N	-0-			-0-	
11		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	-0-	4396	2		N	-0-			-0-	
12		4526 X	4226	-0-	-300	-0-	-0-	4226	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			55,111												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

01		5518 X	5156	-0-	-362	-0-	-0-	5156	2		N	-0-			35	
02		5075 X	4841	-0-	-234	-0-	-0-	4841	2		N	-0-			35	
03		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	-0-	5659	2		N	-0-			35	
04		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	-0-	5260	2		N	-0-			35	
05		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	-0-	5286	2	64 9	N	58			93	
06		5490 X	4393	-0-	-1097	-0-	-0-	4393	2		N	-0-			93	
07		5673 X	3846	-0-	-1827	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			93	
08		5673 X	3673	-0-	-2000	-0-	-0-	3673	2		N	-0-			93	
09		5250 X	4057	-0-	-1193	-0-	-0-	4057	2		N	-0-			93	
10		5363 X	4161	-0-	-1202	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			93	
11		4380 X	3818	-0-	-562	-0-	-0-	3818	2		N	-0-			93	
12		4185 X	3315	-0-	-870	-0-	-0-	3315	2		N	-0-			93	
TOTAL GAS PROD:			53,529												TOTAL CONDENSATE PROD:	58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 259239	COMPL. DATE 06/08/2010	TOTAL DEPTH 13025	PERF. 8530	- 12845		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	3058	-0-	-228	-0-	3058 2	N	-0-		77
02		3074 X	2586	-0-	-488	-0-	2586 2	N	-0-		77
03		3286 X	2793	-0-	-493	-0-	2793 2	N	-0-		77
04		3180 X	2811	-0-	-369	-0-	2811 2	N	-0-		77
05		3255 X	3177	-0-	-78	-0-	3177 2	N	-0-		77
06		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2	N	-0-		77
07		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3232 2	N	15		92
08		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2	N	-0-		92
09		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2	N	-0-		92
10		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2	N	-0-		92
11		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	N	-0-		92
*12		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2	N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		34,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		20H	RRCID -> 259259	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 13845	PERF. 14225	- 17127		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3999 X	3636	-0-	-363	-0-	3636 2	N	-0-		2
02		3741 X	3247	-0-	-494	-0-	3247 2	N	-0-		2
03		3627 X	3280	-0-	-347	-0-	3280 2	N	-0-		2
04		3510 X	3152	-0-	-358	-0-	3152 2	N	-0-		2
05		3627 X	3091	-0-	-536	-0-	3091 2	N	-0-		2
06		3510 X	2857	-0-	-653	-0-	2857 2	N	-0-		2
07		3472 X	2903	-0-	-569	-0-	2903 2	N	-0-		2
08		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	-0-		2
09		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2	N	-0-		2
10		3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2811 2	N	-0-		2
11		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2	N	-0-		2
12		3007 X	2779	-0-	-228	-0-	2779 2	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		37,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 259333	COMPL. DATE 04/14/2010	TOTAL DEPTH 12764	PERF. 11633	- 13034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	2168	-0-	-95	-0-	2168 2	N	-0-		25
02		2088 N	2029	-0-	-59	-0-	2029 2	N	-0-		25
03		2294 N	2024	-0-	-270	-0-	2024 2	N	-0-		25
04		2100 N	1971	-0-	-129	-0-	1971 2	N	-0-		25
05		2170 N	2041	-0-	-129	-0-	2041 2	N	-0-		25
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	N	-0-		25
07		2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1828 2	N	-0-		25
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2	N	-0-		25
09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2	N	-0-		25
10		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	N	-0-		25
11		1980 N	1483	-0-	-497	-0-	1483 2	N	-0-		25
12		2046 N	1858	-0-	-188	-0-	1858 2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		23,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		11873 X	10716	-0-	-1157	-0-	10716	2		N	-0-			8
02		11803 X	9921	-0-	-1882	-0-	9921	2		N	-0-			8
03		12617 X	10683	-0-	-1934	-0-	10683	2		N	-0-			8
04		12210 X	10218	-0-	-1992	-0-	10218	2		N	-0-			8
05		11067 X	8462	-0-	-2605	-0-	8462	2		N	-0-			8
06		10380 X	9364	-0-	-1016	-0-	9364	2		N	-0-			8
07		10695 X	9447	-0-	-1248	-0-	9447	2		N	-0-			8
08		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2		N	-0-			8
09		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2		N	-0-			8
10		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2		N	-0-			8
11		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2		N	-0-			8
*12		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			114,301				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

01		7037 X	4649	-0-	-2388	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
02		5539 X	5328	-0-	-211	-0-	5328	2		N	-0-			-0-
03		5921 X	5464	-0-	-457	-0-	5464	2		N	-0-			-0-
04		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2		N	-0-			-0-
05		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
06		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
07		5890 X	5661	-0-	-229	-0-	5661	2		N	-0-			-0-
08		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2		N	-0-			-0-
09		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
10		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
11		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
*12		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,959				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

01		11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	11856	2	33 9	N	30			100
02		10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2		N	-0-			100
03		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2		N	-0-			100
04		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2		N	-0-			100
05		9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2		N	-0-			100
06		7440 X	6900	-0-	-540	-0-	6900	2		N	-0-			100
07		10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2		N	-0-			100
08		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2		N	-0-			100
09		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2		N	-0-			100
10		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2		N	-0-			100
11		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2		N	-0-			100
*12		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			111,441				TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214 2	N	-0-	3
02		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113 2	N	-0-	3
03		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060 2	N	-0-	3
04		9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678 2	N	-0-	3
05		11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341 2	N	-0-	3
06		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 2	N	-0-	3
07		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2	N	-0-	3
08		11346 X	5085	-0-	-6261	-0-	5085 2	N	-0-	3
09		10980 X	2772	-0-	-8208	-0-	2772 2	N	-0-	3
10		11346 X	4609	-0-	-6737	-0-	4609 2	N	-0-	3
11		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914 2	N	-0-	3
12		5084 X	3387	-0-	-1697	-0-	3387 2	N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		75,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202										
01		10354 X	8193	-0-	-2161	-0-	8193 2	N	-0-	-0-
02		9454 X	6082	-0-	-3372	-0-	6082 2	N	-0-	-0-
03		10106 X	5830	-0-	-4276	-0-	5830 2	N	-0-	-0-
04		9780 X	5253	-0-	-4527	-0-	5253 2	N	-0-	-0-
05		11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	11093 2	N	-0-	-0-
06		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10848 2	N	-0-	-0-
07		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 2	N	-0-	-0-
08		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805 2	N	-0-	-0-
09		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974 2	N	-0-	-0-
10		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 2	N	-0-	-0-
11		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2	N	-0-	-0-
*12		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		82,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848										
01		8959 X	8511	-0-	-448	-0-	8511 2	N	-0-	63
02		8381 X	7006	-0-	-1375	-0-	7006 2	N	-0-	63
03		9052 X	7389	-0-	-1663	-0-	7389 2	N	-0-	63
04		8760 X	7358	-0-	-1402	-0-	7358 2	N	-0-	63
05		9052 X	7319	-0-	-1733	-0-	7319 2	N	-0-	63
06		8250 X	7536	-0-	-714	-0-	7536 2	N	-0-	63
07		7595 X	7370	-0-	-225	-0-	7370 2	N	-0-	63
08		7595 X	7189	-0-	-406	-0-	7189 2	N	-0-	63
09		7530 X	7115	-0-	-415	-0-	7115 2	N	-0-	63
10		7781 X	6692	-0-	-1089	-0-	6692 2	N	-0-	63
11		7530 X	6360	-0-	-1170	-0-	6360 2	N	-0-	63
12		7378 X	6067	-0-	-1311	-0-	6067 2	N	-0-	63
TOTAL GAS PROD:		85,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566 2	N	-0-	11
02		8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642 2	N	-0-	11
03		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964 2	N	-0-	11
04		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180 2	N	-0-	11
05		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393 2	N	-0-	11
06		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896 2	N	-0-	11
07		5859 X	4874	-0-	-985	-0-	4874 2	N	-0-	11
08		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2	N	-0-	11
09		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2	N	-0-	11
10		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 2	N	-0-	11
11		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2	N	-0-	11
*12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2	N	-0-	11

TOTAL GAS PROD: 69,118

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202										
01		30846 X	30846	-0-	-0-	-0-	30846 2	N	-0-	-0-
02		26235 X	26235	-0-	-0-	-0-	26235 2	N	-0-	-0-
03		26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	26181 2	N	-0-	-0-
04		23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	23603 2	N	-0-	-0-
05		23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	23477 2	N	-0-	-0-
06		21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	21365 2	N	-0-	-0-
*07		17732 X	14530	-0-	-3202	-0-	14530 2	N	-0-	-0-
*08		23560 X	15398	-0-	-8162	-0-	15398 2	N	-0-	-0-
*09		22800 X	17408	-0-	-5392	-0-	17408 2	N	-0-	-0-
*10		23467 X	14519	-0-	-8948	-0-	14519 2	N	-0-	-0-
*11		21360 X	14067	-0-	-7293	-0-	14067 2	N	-0-	-0-
12		17980 X	8319	-0-	-9661	-0-	8319 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 235,948

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920										
01		10509 X	8618	-0-	-1891	-0-	8618 2	N	-0-	-0-
02		9831 X	8335	-0-	-1496	-0-	8335 2	N	-0-	-0-
03		10478 X	8615	-0-	-1863	-0-	8615 2	N	-0-	-0-
04		10110 X	8387	-0-	-1723	-0-	8387 2	N	-0-	-0-
05		9021 X	8352	-0-	-669	-0-	8352 2	N	-0-	-0-
06		8610 X	8221	-0-	-389	-0-	8221 2	N	-0-	-0-
07		8897 X	8369	-0-	-528	-0-	8369 2	N	-0-	-0-
08		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439 2	N	-0-	-0-
09		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2	N	-0-	-0-
10		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434 2	N	-0-	-0-
11		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721 2	N	-0-	-0-
*12		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 97,229

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		9021 X	5900	-0-	-3121	-0-	5900	2					N	-0-			32			
02		8439 X	3811	-0-	-4628	-0-	3811	2					N	-0-			32			
03		9021 X	482	-0-	-8539	-0-	482	2					N	-0-			32			
04		8220 X	1968	-0-	-6252	-0-	1968	2					N	-0-			32			
05		8215 X	2451	-0-	-5764	-0-	2451	2					N	-0-			32			
06		5700 X	4343	-0-	-1357	-0-	4343	2					N	-0-			32			
07		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5793	2		1	9		N	1			33			
08		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2					N	-0-			33			
09		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2					N	-0-			33			
10		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6855	2		2	9		N	2			35			
11		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2					N	-0-			35			
*12		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2					N	-0-			35			
TOTAL GAS PROD:			57,045														TOTAL CONDENSATE PROD:			3

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

01		7471 X	6921	-0-	-550	-0-	6921	2					N	-0-			-0-			
02		7076 X	6927	-0-	-149	-0-	6927	2					N	-0-			-0-			
03		7564 X	6858	-0-	-706	-0-	6858	2					N	-0-			-0-			
04		7320 X	6275	-0-	-1045	-0-	6275	2					N	-0-			-0-			
05		7409 X	6735	-0-	-674	-0-	6735	2					N	-0-			-0-			
06		7170 X	6322	-0-	-848	-0-	6322	2					N	-0-			-0-			
07		7409 X	6494	-0-	-915	-0-	6494	2					N	-0-			-0-			
08		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2					N	-0-			-0-			
09		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2					N	-0-			-0-			
10		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2					N	-0-			-0-			
11		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2					N	-0-			-0-			
*12		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2					N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			77,545														TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

01		11966 X	9952	-0-	-2014	-0-	9952	2					N	-0-			7			
02		10411 X	10399	-0-	-12	-0-	10399	2					N	-0-			7			
03		10912 X	10387	-0-	-525	-0-	10387	2					N	-0-			7			
04		10470 X	9784	-0-	-686	-0-	9784	2					N	-0-			7			
05		11129 X	9935	-0-	-1194	-0-	9935	2					N	-0-			7			
06		10770 X	9391	-0-	-1379	-0-	9391	2					N	-0-			7			
07		11129 X	9403	-0-	-1726	-0-	9403	2					N	-0-			7			
08		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2					N	-0-			7			
09		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2					N	-0-			7			
10		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2					N	-0-			7			
11		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2					N	-0-			7			
*12		8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2					N	-0-			7			
TOTAL GAS PROD:			112,891														TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11935 X	9367	-0-	-2568	-0-		9367	2		N	-0-			7
02		10904 X	10872	-0-	-32	-0-		10872	2		N	-0-			7
03		12216 X	12216	-0-	-0-	-0-		12216	2		N	-0-			7
04		11520 X	11170	-0-	-350	-0-		11170	2		N	-0-			7
05		11904 X	9837	-0-	-2067	-0-		9837	2		N	-0-			7
06		11550 X	10810	-0-	-740	-0-		10810	2		N	-0-			7
07		11935 X	10278	-0-	-1657	-0-		10278	2		N	-0-			7
08		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-		10165	2		N	-0-			7
09		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-		9584	2		N	-0-			7
10		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-		9679	2		N	-0-			7
11		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-		8634	2		N	-0-			7
*12		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-		10028	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD: 122,640															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

01		29904 X	29904	-0-	-0-	-0-		29904	2		N	-0-			-0-
02		26951 X	26951	-0-	-0-	-0-		26951	2		N	-0-			-0-
03		29527 X	29527	-0-	-0-	-0-		29527	2		N	-0-			-0-
04		28339 X	28339	-0-	-0-	-0-		28339	2		N	-0-			-0-
05		28618 X	28618	-0-	-0-	-0-		28618	2		N	-0-			-0-
06		27095 X	27095	-0-	-0-	-0-		27095	2		N	-0-			-0-
07		27227 X	27227	-0-	-0-	-0-		27227	2		N	-0-			-0-
08		26204 X	26204	-0-	-0-	-0-		26204	2		N	-0-			-0-
09		22739 X	22739	-0-	-0-	-0-		22739	2		N	-0-			-0-
10		16723 X	16723	-0-	-0-	-0-		16723	2		N	-0-			-0-
11		15504 X	15504	-0-	-0-	-0-		15504	2		N	-0-			-0-
*12		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-		14155	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 292,986															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

01		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-		8884	2		N	-0-			-0-
02		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-		7993	2		N	-0-			-0-
03		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-		7895	2		N	-0-			-0-
04		7740 X	6949	-0-	-791	-0-		6949	2		N	-0-			-0-
05		7998 X	7051	-0-	-947	-0-		7051	2		N	-0-			-0-
06		7740 X	6795	-0-	-945	-0-		6795	2		N	-0-			-0-
07		7998 X	7009	-0-	-989	-0-		7009	2		N	-0-			-0-
08		7905 X	6891	-0-	-1014	-0-		6891	2		N	-0-			-0-
09		6960 X	6556	-0-	-404	-0-		6556	2		N	-0-			-0-
10		7037 X	6691	-0-	-346	-0-		6691	2		N	-0-			-0-
11		6810 X	6353	-0-	-457	-0-		6353	2		N	-0-			-0-
12		7006 X	6420	-0-	-586	-0-		6420	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 85,487															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3811	-0-	-498	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
02	4031 X	3634	-0-	-397	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	3571	-0-	-738	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3475	-0-	-485	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3649	-0-	-101	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3486	-0-	-110	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3134	-0-	-346	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	2940	-0-	-656	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	3164	-0-	-316	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3179	-0-	-417	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

01	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2		N	-0-			20
02	7134 X	7117	-0-	-17	-0-	7117	2		N	-0-			20
03	7626 X	7224	-0-	-402	-0-	7224	2		N	-0-			20
04	7380 X	6911	-0-	-469	-0-	6911	2		N	-0-			20
05	7626 X	6168	-0-	-1458	-0-	6168	2		N	-0-			20
06	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2		N	-0-			20
07	7595 X	6975	-0-	-620	-0-	6975	2		N	-0-			20
08	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2		N	-0-			20
09	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2		N	-0-			20
10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2		N	-0-			20
11	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2		N	-0-			20
*12	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		82,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

01	14694 X	10891	-0-	-3803	-0-	10891	2		N	-0-			10
02	13108 X	10396	-0-	-2712	-0-	10396	2		N	-0-			10
03	12338 X	11041	-0-	-1297	-0-	11041	2		N	-0-			10
04	11940 X	11044	-0-	-896	-0-	11044	2		N	-0-			10
05	12338 X	12323	-0-	-15	-0-	12323	2		N	-0-			10
06	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2		N	-0-			10
07	11408 X	10361	-0-	-1047	-0-	10361	2		N	-0-			10
08	12338 X	10026	-0-	-2312	-0-	10026	2		N	-0-			10
09	11940 X	8692	-0-	-3248	-0-	8692	2		N	-0-			10
10	12338 X	9748	-0-	-2590	-0-	9748	2		N	-0-			10
11	10980 X	9068	-0-	-1912	-0-	9068	2		N	-0-			10
12	10354 X	8833	-0-	-1521	-0-	8833	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		123,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11563 X	9811	-0-	-1752	-0-	9811 2	N	-0-			18
02		10034 X	8932	-0-	-1102	-0-	8932 2	N	-0-			18
03		10602 X	9385	-0-	-1217	-0-	9385 2	N	-0-			18
04		9660 X	8463	-0-	-1197	-0-	8463 2	N	-0-			18
05		9982 X	9167	-0-	-815	-0-	9167 2	N	-0-			18
06		9480 X	8777	-0-	-703	-0-	8777 2	N	-0-			18
07		9548 X	8604	-0-	-944	-0-	8604 2	N	-0-			18
08		9269 X	8079	-0-	-1190	-0-	8079 2	N	-0-			18
09		8880 X	8296	-0-	-584	-0-	8296 2	N	-0-			18
10		9176 X	7514	-0-	-1662	-0-	7514 2	N	-0-			18
11		8790 X	6830	-0-	-1960	-0-	6830 2	N	-0-			18
*12		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971 2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 102,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

01		13888 X	12472	-0-	-1416	-0-	12472 2	N	-0-			31
02		12992 X	11524	-0-	-1468	-0-	11524 2	N	-0-			31
03		13702 X	12096	-0-	-1606	-0-	12096 2	N	-0-			31
04		13050 X	11406	-0-	-1644	-0-	11406 2	N	-0-			31
05		13206 X	12077	-0-	-1129	-0-	12077 2	N	-0-			31
06		12060 X	11390	-0-	-670	-0-	11390 2	N	-0-			31
07		12307 X	11444	-0-	-863	-0-	11444 2	N	-0-			31
08		12090 X	11304	-0-	-786	-0-	11304 2	N	-0-			31
09		11700 X	10822	-0-	-878	-0-	10822 2	N	-0-			31
10		12090 X	11178	-0-	-912	-0-	11178 2	N	-0-			31
11		11400 X	10778	-0-	-622	-0-	10778 2	N	-0-			31
12		11439 X	10993	-0-	-446	-0-	10993 2	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 137,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

01		10385 X	8861	-0-	-1524	-0-	8861 2	N	-0-			-0-
02		9715 X	8452	-0-	-1263	-0-	8452 2	N	-0-			-0-
03		9672 X	4402	-0-	-5270	-0-	4402 2	N	-0-			-0-
04		8580 X	7911	-0-	-669	-0-	7911 2	N	-0-			-0-
05		9021 X	8809	-0-	-212	-0-	8809 2	N	-0-			-0-
06		8730 X	7238	-0-	-1492	-0-	7238 2	N	-0-			-0-
07		9021 X	5237	-0-	-3784	-0-	5237 2	N	-0-			-0-
08		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550 2	N	-0-			-0-
09		8520 X	5925	-0-	-2595	-0-	5925 2	N	-0-			-0-
10		8804 X	8653	-0-	-151	-0-	8653 2	N	-0-			-0-
11		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480 2	N	-0-			-0-
12		7564 X	6437	-0-	-1127	-0-	6435 2	N	2	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 86,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9176 X	8017	-0-	-1159	-0-	-0-	8017	2		N	-0-			-0-	
02		8323 X	7282	-0-	-1041	-0-	-0-	7282	2		N	-0-			-0-	
03		8587 X	7532	-0-	-1055	-0-	-0-	7532	2		N	-0-			-0-	
04		7890 X	7446	-0-	-444	-0-	-0-	7446	2		N	-0-			-0-	
05		8153 X	7543	-0-	-610	-0-	-0-	7543	2		N	-0-			-0-	
06		7770 X	7258	-0-	-512	-0-	-0-	7258	2		N	-0-			-0-	
07		7781 X	7183	-0-	-598	-0-	-0-	7183	2		N	-0-			-0-	
08		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	-0-	6269	2		N	-0-			-0-	
09		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	-0-	6778	2		N	-0-			-0-	
10		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	-0-	6780	2		N	-0-			-0-	
11		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	-0-	6185	2		N	-0-			-0-	
*12		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	-0-	6406	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			84,679													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

01		8060 X	6831	-0-	-1229	-0-	-0-	6831	2		N	-0-			-0-	
02		7540 X	5079	-0-	-2461	-0-	-0-	5079	2		N	-0-			-0-	
03		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	-0-	8108	2		N	-0-			-0-	
04		7740 X	7534	-0-	-206	-0-	-0-	7534	2		N	-0-			-0-	
05		7688 X	7435	-0-	-253	-0-	-0-	7435	2		N	-0-			-0-	
06		7800 X	6976	-0-	-824	-0-	-0-	6976	2		N	-0-			-0-	
07		8060 X	7028	-0-	-1032	-0-	-0-	7028	2		N	-0-			-0-	
08		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	-0-	6881	2		N	-0-			-0-	
09		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	-0-	6513	2		N	-0-			-0-	
10		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	-0-	6444	2		N	-0-			-0-	
11		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	-0-	6137	2		N	-0-			-0-	
*12		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	-0-	6035	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			81,001													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

01		7502 X	6952	-0-	-550	-0-	-0-	6952	2		N	-0-			-0-	
02		6902 X	6770	-0-	-132	-0-	-0-	6770	2		N	-0-			-0-	
03		7378 X	5770	-0-	-1608	-0-	-0-	5770	2		N	-0-			-0-	
04		7140 X	5910	-0-	-1230	-0-	-0-	5910	2		N	-0-			-0-	
05		7378 X	6257	-0-	-1121	-0-	-0-	6257	2		N	-0-			-0-	
06		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	-0-	7504	2		N	-0-			-0-	
07		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	-0-	8039	2		N	-0-			-0-	
08		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	-0-	7563	2		N	-0-			-0-	
09		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	-0-	7085	2		N	-0-			-0-	
10		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	-0-	7644	2		N	-0-			-0-	
11		6720 X	3879	-0-	-2841	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-	
12		6944 X	2338	-0-	-4606	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			75,711													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1474	-0-	-262	-0-		50 1	1424 2	N	-0-			-0-
02		1682 N	1484	-0-	-198	-0-		45 1	1439 2	N	-0-			-0-
03		1953 N	1429	-0-	-524	-0-		52 1	1377 2	N	-0-			-0-
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		54 1	1456 2	N	-0-			-0-
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1651 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1159	-0-	-221	-0-		1159 2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1196	-0-	-354	-0-		1196 2		N	-0-			-0-
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294 2		N	-0-			-0-
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		1437 2		N	-0-			-0-
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1520 2		N	-0-			-0-
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1645 2		N	-0-			-0-
*12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		1606 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

01		9486 X	8415	-0-	-1071	-0-		8415 2		N	-0-			7
02		8555 X	7774	-0-	-781	-0-		7774 2		N	-0-			7
03		9021 X	8215	-0-	-806	-0-		8215 2		N	-0-			7
04		8550 X	7810	-0-	-740	-0-		7810 2		N	-0-			7
05		8556 X	7720	-0-	-836	-0-		7720 2		N	-0-			7
06		8130 X	7434	-0-	-696	-0-		7434 2		N	-0-			7
07		8308 X	7480	-0-	-828	-0-		7480 2		N	-0-			7
08		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-		7322 2		N	-0-			7
09		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-		6939 2		N	-0-			7
10		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-		6842 2		N	-0-			7
11		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-		6642 2		N	-0-			7
*12		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-		6640 2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 89,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

01		9362 X	8283	-0-	-1079	-0-		8283 2		N	-0-			111
02		8700 X	7627	-0-	-1073	-0-		7627 2		N	-0-			111
03		8990 X	7382	-0-	-1608	-0-		7382 2		N	-0-			111
04		8370 X	7572	-0-	-798	-0-		7572 2		N	-0-			111
05		8432 X	7178	-0-	-1254	-0-		7178 2		N	-0-			111
06		8010 X	7399	-0-	-611	-0-		7399 2		N	-0-			111
07		8153 X	7538	-0-	-615	-0-		7538 2		N	-0-			111
08		7409 X	6715	-0-	-694	-0-		6715 2		N	-0-			111
09		7170 X	6739	-0-	-431	-0-		6739 2		N	-0-			111
10		7409 X	7040	-0-	-369	-0-		7040 2		N	-0-			111
11		7170 X	6594	-0-	-576	-0-		6594 2		N	-0-			111
12		7409 X	6430	-0-	-979	-0-		6430 2		N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 86,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10230 X	6359	-0-	-3871	-0-	6359	2			N	-0-				2
02		8584 X	6019	-0-	-2565	-0-	6019	2			N	-0-				2
03		8587 X	6106	-0-	-2481	-0-	6106	2			N	-0-				2
04		7530 X	5067	-0-	-2463	-0-	5067	2			N	-0-				2
05		7626 X	3044	-0-	-4582	-0-	3044	2			N	-0-				2
06		6240 X	1359	-0-	-4881	-0-	1359	2			N	-0-				2
07		6448 X	1550	-0-	-4898	-0-	1550	2			N	-0-				2
08		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-				2
09		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-				2
10		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-				2
11		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-				2
*12		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 59,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

01		6045 X	5426	-0-	-619	-0-	5426	2			N	-0-				-0-
02		5510 X	4973	-0-	-537	-0-	4973	2			N	-0-				-0-
03		5890 X	5201	-0-	-689	-0-	5201	2			N	-0-				-0-
04		5460 X	5079	-0-	-381	-0-	5079	2			N	-0-				-0-
05		5425 X	5085	-0-	-340	-0-	5085	2			N	-0-				-0-
06		5250 X	4886	-0-	-364	-0-	4886	2			N	-0-				-0-
07		5301 X	5017	-0-	-284	-0-	5017	2			N	-0-				-0-
08		5053 X	4919	-0-	-134	-0-	4919	2			N	-0-				-0-
09		4890 X	4501	-0-	-389	-0-	4501	2			N	-0-				-0-
10		5053 X	4836	-0-	-217	-0-	4836	2			N	-0-				-0-
11		4890 X	4580	-0-	-310	-0-	4580	2			N	-0-				-0-
12		5022 X	4286	-0-	-736	-0-	4286	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 58,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

01		18104 X	15156	-0-	-2948	-0-	15156	2			N	-0-				-0-
02		16936 X	14138	-0-	-2798	-0-	14138	2			N	-0-				-0-
03		16647 X	14804	-0-	-1843	-0-	14804	2			N	-0-				-0-
04		15600 X	13319	-0-	-2281	-0-	13319	2			N	-0-				-0-
05		15810 X	13384	-0-	-2426	-0-	13384	2			N	-0-				-0-
06		14670 X	14019	-0-	-651	-0-	14019	2			N	-0-				-0-
07		15128 X	13612	-0-	-1516	-0-	13612	2			N	-0-				-0-
08		13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2			N	-0-				-0-
09		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-				-0-
10		11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-				-0-
11		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-				-0-
*12		12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 158,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		3255 X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			N	-0-				-0-	
02		3045 X	2706	-0-	-339	-0-	2706	2			N	-0-				-0-	
03		3255 X	2871	-0-	-384	-0-	2871	2			N	-0-				-0-	
04		3030 X	2667	-0-	-363	-0-	2667	2			N	-0-				-0-	
05		3069 X	2630	-0-	-439	-0-	2630	2			N	-0-				-0-	
06		2970 X	2480	-0-	-490	-0-	2480	2			N	-0-				-0-	
07		2883 X	2398	-0-	-485	-0-	2398	2			N	-0-				-0-	
08		2635 N	2475	-0-	-160	-0-	2475	2			N	-0-				-0-	
09		2490 N	2287	-0-	-203	-0-	2287	2			N	-0-				-0-	
10		2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2348	2			N	-0-				-0-	
11		2400 N	2203	-0-	-197	-0-	2203	2			N	-0-				-0-	
12		2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,324													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

01		30433 X	30433	-0-	-0-	-0-	30433	2			N	-0-				-0-	
02		26102 X	26102	-0-	-0-	-0-	26102	2			N	-0-				-0-	
03		27655 X	27655	-0-	-0-	-0-	27655	2			N	-0-				-0-	
04		26630 X	26630	-0-	-0-	-0-	26630	2			N	-0-				-0-	
05		27276 X	27276	-0-	-0-	-0-	27276	2			N	-0-				-0-	
06		26575 X	26575	-0-	-0-	-0-	26575	2			N	-0-				-0-	
07		25851 X	25851	-0-	-0-	-0-	25851	2			N	-0-				-0-	
08		24443 X	24443	-0-	-0-	-0-	24443	2			N	-0-				-0-	
09		22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	22766	2			N	-0-				-0-	
10		23208 X	23208	-0-	-0-	-0-	23208	2			N	-0-				-0-	
11		21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	21231	2			N	-0-				-0-	
*12		20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	20093	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			302,263													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

01		67400 X	67400	-0-	-0-	-0-	67400	2			N	-0-				-0-	
02		92936 X	92936	-0-	-0-	-0-	92936	2			N	-0-				-0-	
03		98558 X	98558	-0-	-0-	-0-	98558	2			N	-0-				-0-	
04		89848 X	89848	-0-	-0-	-0-	89848	2			N	-0-				-0-	
05		87916 X	87916	-0-	-0-	-0-	87916	2			N	-0-				-0-	
06		78524 X	78524	-0-	-0-	-0-	78524	2			N	-0-				-0-	
07		80292 X	80292	-0-	-0-	-0-	80292	2			N	-0-				-0-	
08		87978 X	74120	-0-	-13858	-0-	74120	2			N	-0-				-0-	
09		85140 X	64794	-0-	-20346	-0-	64794	2			N	-0-				-0-	
10		87916 X	61648	-0-	-26268	-0-	61648	2			N	-0-				-0-	
11		78510 X	55025	-0-	-23485	-0-	55025	2			N	-0-				-0-	
12		80290 X	53461	-0-	-26829	-0-	53461	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			904,522													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WORTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205906	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF. 9301 - 9445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	207078	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF. 9296 - 9443	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	207375	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9154 - 9518	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211530	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 9238 - 9370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRIZZLY		WELL #:		3	RRCID ->	211689	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	14784	PERF. 9172 - 9397
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	213977	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 9234 - 9339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLMES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	220497	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14346	PERF.	9151 - 9406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACK		WELL #:		5	RRCID ->	223603	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14597	PERF.	9088 - 9227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		14	RRCID ->	223611	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	9104 - 9283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BLACK		WELL #:		8	RRCID ->	228224	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	9038 - 9211
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK		WELL #:		3	RRCID ->	228227	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	9180 - 9430
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEWIS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	229883	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	8890 - 9145
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HOLMES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	233732	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	15131	PERF. 9240 - 9520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	235957	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF. 9234 - 9510
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	235999	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF. 9348 - 9633
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328						
01	4123 X	3328	-0-	-795	-0-	86 1	3240 2	Y	2	29				
02	3509 X	3053	-0-	-456	-0-	86 1	2960 2	Y	6	35				
03	3751 X	3302	-0-	-449	-0-	79 1	3221 2	Y	2	37				
04	3630 X	3275	-0-	-355	-0-	90 1	3176 2	Y	8	45				
05	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	80 1	3037 2	Y	8	53				
06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	96 1	3277 2	Y	2	55				
07	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	89 1	3229 2	Y	2	57				
08	3379 X	3259	-0-	-120	-0-	90 1	3160 2	Y	8	65				
09	3390 X	3196	-0-	-194	-0-	87 1	3109 2	Y	-0-	65				
10	3503 X	3114	-0-	-389	-0-	86 1	3025 2	Y	3	68				
11	3390 X	2207	-0-	-1183	-0-	63 1	2141 2	Y	3	71				
12	3317 X	2354	-0-	-963	-0-	65 1	2279 2	Y	9	80				
TOTAL GAS PROD:		36,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
BLACK		WELL #:		6	RRCID ->	245122	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF. 9224 - 9310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TWEENER		WELL #:		4	RRCID ->	245787	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF. 9130 - 9238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BLACK		WELL #:		7	RRCID ->	251128	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF. 9162 - 9341
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		22	RRCID ->	251421	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF. 9442 - 9556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK		WELL #:		14	RRCID ->	251729	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9026 - 9174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	256028	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF. 9420 - 9520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266332	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 8888 - 14626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	266496	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 8820 - 14490
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8260 - 8647
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1							
01	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	1538	2	Y	-0-	-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	Y	-0-	-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	Y	-0-	-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	Y	-0-	-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	Y	-0-	-0-
06	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1734	2	Y	-0-	-0-
07	1984	N	1550	-0-	-434	-0-	1550	2	Y	-0-	-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	Y	-0-	-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	Y	-0-	-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	Y	-0-	-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	Y	-0-	-0-
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				21,794	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	Y	-0-			-0-
02		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2	Y	-0-			-0-
03		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	Y	-0-			-0-
04		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	Y	-0-			-0-
05		3038 X	2977	-0-	-61	-0-	2977	2	Y	-0-			-0-
06		2940 X	2510	-0-	-430	-0-	2510	2	Y	-0-			-0-
07		3038 X	2510	-0-	-528	-0-	2510	2	Y	-0-			-0-
08		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	Y	-0-			-0-
09		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	Y	-0-			-0-
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	Y	-0-			-0-
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	Y	-0-			-0-
*12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,667	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-			-0-
02		145 N	48	-0-	-97	-0-	48	2	N	-0-			-0-
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
*12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,067	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			40
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2	N	-0-			40
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			40
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			40
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			40
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			40
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
09		30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			40
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
11		30 X	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			40
12		31 X	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			199	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

01	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2280	2				N	-0-					-0-
02	2175	N	2123	-0-	-52	-0-	2123	2				N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2				N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2				N	-0-					-0-
05	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2				N	-0-					-0-
06	2430	N	1975	-0-	-455	-0-	1975	2				N	-0-					-0-
07	2325	N	1843	-0-	-482	-0-	1843	2				N	-0-					-0-
08	2511	X	1440	-0-	-1071	-0-	1440	2				N	-0-					-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2				N	-0-					-0-
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2				N	-0-					-0-
11	1980	X	1899	-0-	-81	-0-	1899	2				N	-0-					-0-
12	2945	X	2064	-0-	-881	-0-	2064	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			26,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2				N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2				N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2				N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-					-0-
08	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2				N	-0-					-0-
09	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-					-0-
10	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-					-0-
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-					-0-
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			354			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	2864 2	8 9	N	7			50
02	2842 X	2104	-0-	-738	-0-	2095 2	9 9	N	8			58
03	2914 X	1288	-0-	-1626	-0-	1288 2		N	-0-			58
04	2820 X	1008	-0-	-1812	-0-	1008 2		N	-0-			58
05	2263 N	1151	-0-	-1112	-0-	1151 2		N	-0-			58
06	1260 N	891	-0-	-369	-0-	891 2		N	-0-			58
07	1054 N	873	-0-	-181	-0-	873 2		N	-0-			58
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1141 2	1 9	N	1			59
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1581 2	4 9	N	4			63
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1191 2	4 9	N	4			67
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1272 2	6 9	N	5			72
*12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1532 2	9 9	N	8			80
TOTAL GAS PROD:		16,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-			-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 2		N	-0-			-0-
02		348 N	344	-0-	-4	-0-		344 2		N	-0-			-0-
03		372 N	175	-0-	-197	-0-		175 2		N	-0-			-0-
04		360 N	31	-0-	-329	-0-		31 2		N	-0-			-0-
05		372 N	75	-0-	-297	-0-		75 2		N	-0-			-0-
06		180 N	50	-0-	-130	-0-		50 2		N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 2		N	-0-			-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		N	-0-			-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 2		N	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 2		N	-0-			-0-
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,285					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

01		186 N	174	-0-	-12	-0-		174 2		N	-0-			-0-
02		174 N	168	-0-	-6	-0-		168 2		N	-0-			-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-		179 2		N	-0-			-0-
04		180 N	125	-0-	-55	-0-		125 2		N	-0-			-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2		N	-0-			-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 2		N	-0-			-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 2		N	-0-			-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2		N	-0-			-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 2		N	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 2		N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2		N	-0-			-0-
*12		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,137					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

01		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2		N	-0-			-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 2		N	-0-			-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335 2		N	-0-			-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-		795 2		N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 2		N	-0-			-0-
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-		550 2		N	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 2		N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2		N	-0-			-0-
09		270 N	217	-0-	-53	-0-		217 2		N	-0-			-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361 2		N	-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 2		N	-0-			-0-
*12		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,957					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1660	-0-	-76	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04		1620 N	1568	-0-	-52	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05		1674 N	1596	-0-	-78	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*12		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					99
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					99
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					99
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					99
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					99
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					99
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					99
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					99
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					99
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					99
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					99
*12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 8,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

01		1891 N	1389	-0-	-502	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02		1479 N	600	-0-	-879	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03		1550 N	1236	-0-	-314	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2	11	9	N	10					10
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					10
06		1200 N	1043	-0-	-157	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					10
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					10
08		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					10
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					10
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					10
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					10
12		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID -> 150580	COMPL. DATE 06/12/1994	TOTAL DEPTH 9716	PERF. 9413	- 9634					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150942	COMPL. DATE 07/29/1994	TOTAL DEPTH 10117	PERF. 8955	- 9150					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	117	2			N	-0-			-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 152005	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH 9818	PERF. 8660	- 9300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-			10
02	406 N	284	-0-	-122	-0-	284	2			N	-0-			10
03	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-			10
04	300 N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-			10
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-			10
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-			10
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-			10
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			10
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			10
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			10
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			10
*12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		4,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 152379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10121	PERF. 8702 - 8929							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-	
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-					-0-	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-					-0-	
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-					-0-	
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-					-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-	
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			172														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 153309	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 8640 - 9227	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 154184	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8621 - 9187	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-42	-0-		N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			77							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
02	377 N	370	-0-	-7	-0-	370 2		N	-0-			-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2		N	-0-			-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 2		N	-0-			-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-			-0-
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 2		N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
12	434 N	262	-0-	-172	-0-	262 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,464			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,238			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

01	930 N	723	-0-	-207	-0-	723 2		N	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-
04	690 N	599	-0-	-91	-0-	599 2		N	-0-			-0-
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 2		N	-0-			-0-
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	598 2		N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
09	600 N	497	-0-	-103	-0-	497 2		N	-0-			-0-
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	487 2		N	-0-			-0-
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2		N	-0-			-0-
12	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,902			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		589 N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-	145	1	-0-	
02		580 N	368	-0-	-212	-0-	368	2			N	-0-			-0-	
03		589 N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-			-0-	
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-	
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-	
06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-	
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-	
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-	
09		1440 N	446	-0-	-994	-0-	446	2			N	-0-			-0-	
10		558 N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-			-0-	
11		480 N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-			-0-	
12		465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,370													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-	
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-	
03		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-	
04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-	
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-	
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-	
07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-	
08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-	
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-	
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-	
11		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-	
*12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,871													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
08	1147 N	117	-0-	-1030	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,391			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

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

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SADDLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			74	
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	2	23	9	N	21		95	
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2545	2	4	9	N	4		99	
04	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1767	2			N	-0-		99	
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-		99	
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-		99	
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-		99	
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-		99	
*09	990	N	965	-0-	-25	-0-	915	2	50	9	N	45	144 1	-0-	
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-		-0-	
*11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-		-0-	
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:											22,772	TOTAL CONDENSATE PROD:			70

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

01	1085	N	384	-0-	-701	-0-	384	2		N	-0-			134
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2		N	7			141
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	16			157
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			157
05	1085	N	520	-0-	-565	-0-	520	2		N	-0-			157
06	1530	N	494	-0-	-1036	-0-	494	2		N	-0-			157
07	1364	N	532	-0-	-832	-0-	532	2		N	-0-			157
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			157
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	12	169	1	-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
02	1305	N	1213	-0-	-92	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
03	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

01	SWR	10	2626	-0-	2626	339926	2626	2		N	-0-			-0-
02	SWR	10	2821	-0-	2821	342747	2821	2		N	-0-			-0-
03	SWR	10	2039	-0-	2039	344786	2039	2		N	-0-			-0-
04	SWR	10	2188	-0-	2188	346974	2188	2		N	-0-			-0-
05	SWR	10	1979	-0-	1979	348953	1979	2		N	-0-			-0-
06	SWR	10	2180	-0-	2180	351133	2180	2		N	-0-			-0-
07	SWR	10	2244	-0-	2244	353377	2244	2		N	-0-			-0-
08	SWR	10	1906	-0-	1906	355283	1906	2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	1982	-0-	1982	357265	1982	2		N	-0-			-0-
10	SWR	10	1915	-0-	1915	359180	1915	2		N	-0-			-0-
11	SWR	10	2191	-0-	2191	361371	2191	2		N	-0-			-0-
12	SWR	10	2391	-0-	2391	363762	2391	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341					
01	3658 X	3435	-0-	-223	-0-	3435	2		N	-0-			62
02	3422 X	3180	-0-	-242	-0-	3180	2		N	-0-			62
03	3596 X	3247	-0-	-349	-0-	3247	2		N	-0-			62
04	3480 X	3013	-0-	-467	-0-	3013	2		N	-0-			62
05	3503 X	2189	-0-	-1314	-0-	2189	2		N	-0-			62
06	3330 X	1424	-0-	-1906	-0-	1382	2	42 9	N	38			100
07	3410 X	2398	-0-	-1012	-0-	2398	2		N	-0-			100
08	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			100
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			100
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			100
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			100
*12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 29,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

01	5146 X	4377	-0-	-769	-0-	4377	2			N	-0-			18													
02	4582 X	4045	-0-	-537	-0-	4045	2			N	-0-			18													
03	4557 X	4208	-0-	-349	-0-	4208	2			N	-0-			18													
04	4230 X	3971	-0-	-259	-0-	3971	2			N	-0-			18													
05	4371 X	4301	-0-	-70	-0-	4301	2			N	-0-			18													
06	4230 X	3925	-0-	-305	-0-	3925	2			N	-0-			18													
07	4309 X	4235	-0-	-74	-0-	4235	2			N	-0-			18													
08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-			18													
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-			18													
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-			18													
11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-			18													
*12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-			18													
TOTAL GAS PROD: 50,056														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)																									
XTO ENERGY INC.																									
STONE, W. O.																									
WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 12219 - 12334																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

FARRAR, N. (PETTIT)																									
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																									
HUFFMAN, EVA																									
WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
01		341 N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-			186										
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	130	1	162	2	N	-0-			186										
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	312	1	173	2	N	-0-			186										
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	113	1	176	2	N	-0-			186										
05		310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-			186										
06		480 N	234	-0-	-246	-0-	84	1	150	2	N	-0-			186										
07		310 N	287	-0-	-23	-0-	112	1	175	2	N	-0-			186										
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	110	1	169	2	N	-0-			186										
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	77	1	228	2	N	-0-			186										
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	80	1	183	2	N	-0-			186										
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	57	1	234	2	N	-0-			186										
12		310 N	94	-0-	-216	-0-	31	1	63	2	N	-0-			186										
TOTAL GAS PROD: 3,177													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

VALENCE OPERATING COMPANY																									
HUFFMAN "B"																									
WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-										
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-										
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-										
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-										
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-										
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-										
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-										
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-										
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-										
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-										
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

FARRAR, SE. PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"		30325 500 680770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 1		RRCID -> 144617		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 13895		PERF. 8894 - 9440					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		30325 750 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932 - 8952					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

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

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211533	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8937 - 9061
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRIZZLY		WELL #:		3	RRCID ->	211690	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	14784	PERF.	8826 - 8918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	213976	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8928 - 9054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		10	RRCID ->	215513	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	8816 - 8935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		9	RRCID ->	215788	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14669	PERF.	8740 - 8937
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		11	RRCID ->	217923	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	8837 - 8972
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	217931	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	8716 - 8844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK		WELL #:		5	RRCID ->	223604	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14597	PERF.	8730 - 8876
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEWIS "B"		WELL #:		14	RRCID ->	223612	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	8789 - 8931
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		15	RRCID ->	224815	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	8781 - 8917
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACK		WELL #:		8	RRCID ->	228223	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	8634 - 8774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACK		WELL #:		3	RRCID ->	228228	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	8799 - 8935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936						
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 145276	COMPL. DATE 04/09/1993	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8475	- 8539	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		2AC	RRCID -> 149592	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 9521	PERF. 8676	- 8684	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 183913	COMPL. DATE 06/26/2001	TOTAL DEPTH 9822	PERF. 8484	- 8581	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-		-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

01	2077	N	1800	-0-	-277	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
02	1972	N	1506	-0-	-466	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
03	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
04	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
06	1650	N	1339	-0-	-311	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
07	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
10	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
11	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
12	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	1236	2	1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	42	-0-	42	42	2	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	29	-0-	29	71	2	N	-0-	-0-
04	SHUT IN	34	-0-	34	105	34	2	N	-0-
05	SHUT IN	30	-0-	30	135	30	2	N	-0-
06	SHUT IN	39	-0-	39	174	39	2	N	-0-
07	SHUT IN	29	-0-	29	203	29	2	N	-0-
08	SHUT IN	40	-0-	40	243	40	2	N	-0-
09	SHUT IN	25	-0-	25	268	25	2	N	-0-
10	527 X	18	-0-	-509	-0-	18	2	N	-0-
11	510 X	36	-0-	-474	-0-	36	2	N	-0-
12	527 X	30	-0-	-497	-0-	30	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		352	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILLEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

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

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	82	-0-	-197	-0-	82 2		N	-0-			147
02		203 N	136	-0-	-67	-0-	136 2		N	-0-			147
03		248 N	87	-0-	-161	-0-	87 2		N	-0-			147
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			147
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			147
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			147
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			147
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			147
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			147
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			147
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			147
*12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			147

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

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

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

01	SWR	10	168	-0-	168	143904	168 2	N	-0-			85
02	SWR	10	284	-0-	284	144188	284 2	N	-0-			85
03	SWR	10	411	-0-	411	144599	411 2	N	-0-			85
04	SWR	10	121	-0-	121	144720	121 2	N	-0-			85
05	SWR	10	355	-0-	355	145075	355 2	N	-0-			85
06	SWR	10	490	-0-	490	145565	490 2	N	-0-			85
07	SWR	10	252	-0-	252	145817	252 2	N	-0-			85
08	SWR	10	191	-0-	191	146008	191 2	N	-0-			85
09	SWR	10	252	-0-	252	146260	252 2	N	-0-			85
10	SWR	10	253	-0-	253	146513	253 2	N	-0-			85
11	SWR	10	249	-0-	249	146762	249 2	N	-0-			85
12	SWR	10	265	-0-	265	147027	265 2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

01	SWR	10	1270	-0-	1270	75319	1270 2	N	-0-			30
02	SWR	10	1014	-0-	1014	76333	1014 2	N	-0-			30
03	SWR	10	1333	-0-	1333	77666	1333 2	N	-0-			30
04	SWR	10	1377	-0-	1377	79043	1377 2	N	-0-			30
05	SWR	10	1300	-0-	1300	80343	1300 2	N	-0-			30
06	SWR	10	1361	-0-	1361	81704	1361 2	N	-0-			30
07	SWR	10	1334	-0-	1334	83038	1334 2	N	-0-			30
08	SWR	10	1157	-0-	1157	84195	1157 2	N	-0-			30
09	SWR	10	1003	-0-	1003	85198	1003 2	N	-0-			30
10	SWR	10	997	-0-	997	86195	997 2	N	-0-			30
11	SWR	10	635	-0-	635	86830	635 2	N	-0-			30
12	SWR	10	749	-0-	749	87579	749 2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 13,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-													
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-													
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-													
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-													
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2		N	-0-			-0-													
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-													
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-													
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-													
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-													
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-													
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-													
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 3,004														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	3			N	-0-			-0-
02	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	3			N	-0-			-0-
03	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	16234	3			N	-0-			-0-
04	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	3			N	-0-			-0-
05	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	16766	3			N	-0-			-0-
06	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	3			N	-0-			-0-
07	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	3			N	-0-			-0-
08	14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	3			N	-0-			-0-
09	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	3			N	-0-			-0-
10	16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	16284	3			N	-0-			-0-
11	15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	3			N	-0-			-0-
12	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		171,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

01	49166 X	30504	-0-	-18662	-0-	30504	3			N	-0-			-0-
02	45994 X	132	-0-	-45862	-0-	132	3			N	-0-			-0-
03	45632 X	100	-0-	-45532	-0-	100	3			N	-0-			-0-
04	44160 X	44	-0-	-44116	-0-	44	3			N	-0-			-0-
05	41323 X	7	-0-	-41316	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	29520 X	1	-0-	-29519	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 32791 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 2		RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	2	-0-	-1889	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-				N	-0-			-0-
03	1891 X	6	-0-	-1885	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	2	-0-	-1828	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	651 X	4	-0-	-647	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEVELS, MARION		WELL #: 1		RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		32900 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 212941		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32900 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
GRAUKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COUCH OIL & GAS, INC.		182165		RRCID -> 270732		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 17662 PERF. 15665 - 17669								
BRAVEHEART		WELL #: 2														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			32950 285		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027											
TERRY "D"			WELL #: 3		RRCID -> 181287			COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	94	1	1222	2	N	-0-			64
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	N	3			67
						3	9							
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	103	1	1439	2	N	2			69
						2	9							
04	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	80	1	1096	2	N	-0-			69
05	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	101	1	1269	2	N	-0-			69
06	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	106	1	1305	2	N	-0-			69
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	103	1	1194	2	N	-0-			69
08	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	106	1	1151	2	N	-0-			69
09	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	106	1	1136	2	N	3			72
						3	9							
10	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	100	1	1128	2	N	-0-			72
11	1230 N	849	-0-	-381	-0-	74	1	775	2	N	-0-			72
12	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	101	1	1159	2	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 15,279

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BARGER, H. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 183729			COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363			
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N		-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBROUGH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189598			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637			
01	3100 N	4188	-0-	1088	1088	299	1	3883	2	N	5	5 8		-0-
						6	9							
02	2900 N	4343	-0-	1443	2531	265	1	4074	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
03	3100 N	3655	-0-	555	3086	243	1	3398	2	N	13	13 8		-0-
						14	9							
04	6256 X	3170	-0-	-3086	-0-	216	1	2953	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	237	1	2972	2	N	-0-			-0-
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	206	1	2540	2	N	-0-			-0-
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	223	1	2594	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	2759 X	2436	-0-	-323	-0-	205	1	2231	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	1824	-0-	-846	-0-	156	1	1668	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	1746	-0-	-1013	-0-	143	1	1603	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	1337	-0-	-1333	-0-	117	1	1220	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	1585	-0-	-1174	-0-	127	1	1458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,057

TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	321	1	4176	2	N	1	1	8		-0-
02	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	267	1	4101	2	N	1	1	8		-0-
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	285	1	3979	2	N	3	3	8		-0-
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	254	1	3462	2	N	-0-				-0-
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	326	1	4098	2	N	-0-				-0-
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	288	1	3553	2	N	-0-				-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	359	1	4167	2	N	1	1	8		-0-
08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	367	1	3983	2	N	-0-				-0-
09	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	351	1	3749	2	N	1	1	8		-0-
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	343	1	3845	2	N	-0-				-0-
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	335	1	3493	2	N	-0-				-0-
*12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	342	1	3934	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		50,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576					
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	251	1	3269	2	N	-0-				-0-
02	2900 N	3236	-0-	336	336	198	1	3037	2	N	1	1	8		-0-
03	3459 X	3123	-0-	-336	-0-	208	1	2912	2	N	3	3	8		-0-
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	221	1	3013	2	N	-0-				-0-
05	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	233	1	2928	2	N	-0-				-0-
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	244	1	3008	2	N	-0-				-0-
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	245	1	2847	2	N	-0-				-0-
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	295	1	3206	2	N	-0-				-0-
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	281	1	3004	2	N	1	1	8		-0-
10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	265	1	2977	2	N	-0-				-0-
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	238	1	2480	2	N	-0-				-0-
*12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	259	1	2987	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

TERRY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002				TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802					
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	152	1	1982	2	N	-0-				57
02	2900 N	3417	-0-	517	517	209	1	3208	2	N	-0-				57
03	2914 N	2397	-0-	-517	-0-	160	1	2237	2	N	-0-				57
04	3000 N	3098	-0-	98	98	211	1	2887	2	N	-0-				57
05	3055 X	2957	-0-	-98	-0-	218	1	2739	2	N	-0-				57
06	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	208	1	2564	2	N	-0-				57
07	2666 X	2568	-0-	-98	-0-	204	1	2364	2	N	-0-				57
08	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	227	1	2470	2	N	-0-				57
09	2580 X	2427	-0-	-153	-0-	208	1	2219	2	N	-0-				57
10	2666 X	2482	-0-	-184	-0-	203	1	2279	2	N	-0-				57
11	2580 X	2115	-0-	-465	-0-	185	1	1930	2	N	-0-				57
12	2666 X	2326	-0-	-340	-0-	186	1	2140	2	N	-0-				57
TOTAL GAS PROD:		31,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BARGER, H. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192333	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.11328	- 11564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 X	1747	-0-	-175	-0-	125 1	1622 2	N	-0-			-0-
02		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	128 1	1961 2	N	-0-			-0-
03		1922 X	1050	-0-	-872	-0-	70 1	980 2	N	-0-			-0-
04		1860 X	863	-0-	-997	-0-	59 1	804 2	N	-0-			-0-
05		1922 X	689	-0-	-1233	-0-	51 1	638 2	N	-0-			-0-
06		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	143 1	1757 2	N	-0-			-0-
07		1922 X	698	-0-	-1224	-0-	55 1	643 2	N	-0-			-0-
08		682 N	280	-0-	-402	-0-	24 1	256 2	N	-0-			-0-
09		1860 N	372	-0-	-1488	-0-	32 1	340 2	N	-0-			-0-
10		713 N	203	-0-	-510	-0-	17 1	186 2	N	-0-			-0-
11		270 N	70	-0-	-200	-0-	6 1	64 2	N	-0-			-0-
12		372 N	66	-0-	-306	-0-	5 1	61 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11634	- 12770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	76 1	990 2	N	-0-			-0-
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	112 1	1717 2	N	3	3 8		-0-
03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	144 1	2015 2	N	9	9 8		-0-
04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	148 1	2021 2	N	1	1 8		-0-
05		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	154 1	1938 2	N	-0-			-0-
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	122 1	1506 2	N	-0-			-0-
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	107 1	1246 2	N	-0-			-0-
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	145 1	1571 2	N	2	2 8		-0-
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	132 1	1414 2	N	-0-			-0-
10		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	138 1	1554 2	N	-0-			-0-
11		1260 N	1144	-0-	-116	-0-	100 1	1044 2	N	-0-			-0-
12		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	103 1	1183 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192509	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11443	- 12653	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
TERRY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	192732	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11642	- 12796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5580 X	3932	-0-	-1648	-0-	281 1	3648 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
02		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	239 1	3670 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
03		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	248 1	3463 2	N	11	11 8		-0-
							12 9						
04		3990 X	3525	-0-	-465	-0-	240 1	3284 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
05		4185 X	2601	-0-	-1584	-0-	192 1	2409 2	N	-0-			-0-
06		4050 X	2618	-0-	-1432	-0-	196 1	2422 2	N	-0-			-0-
07		4185 X	2258	-0-	-1927	-0-	179 1	2079 2	N	-0-			-0-
08		2728 X	2018	-0-	-710	-0-	170 1	1848 2	N	-0-			-0-
09		2640 X	1976	-0-	-664	-0-	169 1	1807 2	N	-0-			-0-
10		2697 X	2126	-0-	-571	-0-	174 1	1952 2	N	-0-			-0-
11		2610 X	1718	-0-	-892	-0-	150 1	1568 2	N	-0-			-0-
12		2263 X	2041	-0-	-222	-0-	163 1	1878 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,448	TOTAL CONDENSATE PROD:						18			

BARGER, H. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195619	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11375	- 11385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	236 1	3074 2	N	-0-			-0-
02		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	230 1	3535 2	N	-0-			-0-
03		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	193 1	2703 2	N	-0-			-0-
04		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	137 1	1874 2	N	-0-			-0-
05		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	273 1	3430 2	N	-0-			-0-
06		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	273 1	3361 2	N	-0-			-0-
07		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	213 1	2469 2	N	-0-			-0-
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	276 1	3000 2	N	-0-			-0-
09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	276 1	2949 2	N	-0-			-0-
10		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	285 1	3197 2	N	-0-			-0-
11		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	274 1	2860 2	N	-0-			-0-
*12		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	270 1	3116 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,504	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196267	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11620	- 11630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	45 1	582 2	N	-0-			20
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	21 1	326 2	N	-0-			20
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	44 1	610 2	N	-0-			20
04		600 N	514	-0-	-86	-0-	35 1	479 2	N	-0-			20
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	39 1	495 2	N	-0-			20
06		630 N	520	-0-	-110	-0-	39 1	481 2	N	-0-			20
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	52 1	601 2	N	-0-			20
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	65 1	706 2	N	-0-			20
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	59 1	632 2	N	-0-			20
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	58 1	649 2	N	-0-			20
11		750 N	584	-0-	-166	-0-	51 1	533 2	N	-0-			20
12		713 N	699	-0-	-14	-0-	56 1	643 2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			7,301	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE

01		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	184	1	2397	2	N	-0-		-0-
02		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	148	1	2276	2	N	-0-		-0-
03		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	171	1	2393	2	N	-0-		-0-
04		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	172	1	2349	2	N	-0-		-0-
05		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	187	1	2347	2	N	-0-		-0-
06		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	188	1	2318	2	N	-0-		-0-
07		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	222	1	2582	2	N	-0-		-0-
08		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	224	1	2437	2	N	-0-		-0-
09		2370 N	2244	-0-	-126	-0-	192	1	2052	2	N	-0-		-0-
10		2449 N	2415	-0-	-34	-0-	198	1	2217	2	N	-0-		-0-
11		2370 N	2091	-0-	-279	-0-	183	1	1908	2	N	-0-		-0-
*12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	195	1	2244	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE

01		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	210	1	2734	2	N	1	1 8	-0-
02		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	147	1	2258	2	N	-0-		-0-
03		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	162	1	2263	2	N	-0-		-0-
04		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	182	1	2490	2	N	-0-		-0-
05		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	205	1	2577	2	N	-0-		-0-
06		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	217	1	2677	2	N	-0-		-0-
07		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	187	1	2171	2	N	1	1 8	-0-
08		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	245	1	2665	2	N	1	1 8	-0-
09		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	225	1	2403	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	4250	-0-	1150	1150	348	1	3901	2	N	1	1 8	-0-
11		3000 N	2922	-0-	-78	1072	256	1	2666	2	N	-0-		-0-
*12		3100 N	3382	-0-	282	1354	270	1	3112	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE

01		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	207	1	2685	2	N	4	4 8	-0-
02		1885 X	1471	-0-	-414	-0-	90	1	1381	2	N	-0-		-0-
03		2015 X	1491	-0-	-524	-0-	100	1	1391	2	N	-0-		-0-
04		1950 X	1127	-0-	-823	-0-	77	1	1050	2	N	-0-		-0-
05		2015 X	1070	-0-	-945	-0-	79	1	991	2	N	-0-		-0-
06		1950 X	964	-0-	-986	-0-	72	1	892	2	N	-0-		-0-
07		1581 X	913	-0-	-668	-0-	72	1	841	2	N	-0-		-0-
08		1085 N	458	-0-	-627	-0-	39	1	419	2	N	-0-		-0-
09		960 N	761	-0-	-199	-0-	65	1	696	2	N	-0-		-0-
10		899 N	775	-0-	-124	-0-	63	1	712	2	N	-0-		-0-
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	59	1	620	2	N	-0-		-0-
*12		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	67	1	1237	2	N	-0-	12
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	N	5	17
						6	9					
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	122	1	2730	2	N	-0-	17
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	111	1	2248	2	N	-0-	17
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	119	1	2361	2	N	-0-	17
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	100	1	1513	2	N	-0-	17
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	103	1	1380	2	N	-0-	17
08	1395 N	1191	-0-	-204	-0-	53	1	1138	2	N	-0-	17
09	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	58	1	1124	2	N	-0-	17
10	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	68	1	1237	2	N	-0-	17
11	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	57	1	1007	2	N	-0-	17
12	1209 N	947	-0-	-262	-0-	56	1	891	2	N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:		18,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	2	N	-0-	-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	N	-0-	-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	89	1	1220	2	N	-0-	-0-
05	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	96	1	1211	2	N	-0-	-0-
06	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	94	1	1162	2	N	-0-	-0-
07	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	104	1	1206	2	N	-0-	-0-
08	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	109	1	1185	2	N	-0-	-0-
09	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	97	1	1041	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	99	1	1106	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	97	1	1013	2	N	-0-	-0-
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	102	1	1178	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	102	1	1330	2	N	-0-	55
02	2900 N	3070	-0-	170	-0-	187	1	2877	2	N	5	60
						6	9					
03	2209 N	2039	-0-	-170	-0-	136	1	1903	2	N	-0-	60
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	171	1	2338	2	N	4	64
						4	9					
05	2914 X	2546	-0-	-368	-0-	188	1	2357	2	N	1	65
						1	9					
06	2820 X	2199	-0-	-621	-0-	165	1	2034	2	N	-0-	65
07	2914 X	1296	-0-	-1618	-0-	103	1	1193	2	N	-0-	65
08	2604 X	970	-0-	-1634	-0-	82	1	888	2	N	-0-	65
09	2520 X	1199	-0-	-1321	-0-	103	1	1096	2	N	-0-	65
10	2542 X	1429	-0-	-1113	-0-	117	1	1312	2	N	-0-	65
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	108	1	1130	2	N	-0-	65
*12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	N	-0-	65
TOTAL GAS PROD:		21,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	114 1	1480 2	N	-0-	27
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	133 1	2047 2	N	5	32
						6 9				
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	132 1	1844 2	N	7	39
						8 9				
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	131 1	1788 2	N	1	40
						1 9				
05	2325 N	1933	-0-	-392	-0-	143 1	1790 2	N	-0-	40
06	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	128 1	1582 2	N	-0-	40
07	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	131 1	1521 2	N	-0-	40
08	1922 N	1184	-0-	-738	-0-	100 1	1084 2	N	-0-	40
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	152 1	1629 2	N	-0-	40
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	141 1	1584 2	N	-0-	40
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	138 1	1438 2	N	-0-	40
12	1829 N	1266	-0-	-563	-0-	101 1	1165 2	N	-0-	40

TOTAL GAS PROD: 20,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713		
01	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	106 1	1375 2	N	-0-	-0-
02	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	175 1	2693 2	N	-0-	-0-
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	160 1	2242 2	N	-0-	-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	141 1	1932 2	N	-0-	-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	113 1	1420 2	N	-0-	-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	100 1	1237 2	N	-0-	-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	98 1	1140 2	N	-0-	-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	107 1	1163 2	N	-0-	-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	105 1	1124 2	N	-0-	-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	103 1	1153 2	N	-0-	-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	108 1	1128 2	N	-0-	-0-
*12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	148 1	1699 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610		
01	3100 N	3274	-0-	174	366	234 1	3039 2	N	1	1 8 -0-
						1 9				
02	2900 N	3065	-0-	165	531	187 1	2878 2	N	-0-	-0-
03	3687 X	3156	-0-	-531	-0-	211 1	2945 2	N	-0-	-0-
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	213 1	2912 2	N	-0-	-0-
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	240 1	3013 2	N	-0-	-0-
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	240 1	2953 2	N	-0-	-0-
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	250 1	2908 2	N	-0-	-0-
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	268 1	2910 2	N	-0-	-0-
09	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	245 1	2622 2	N	-0-	-0-
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	239 1	2681 2	N	-0-	-0-
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	249 1	2593 2	N	-0-	-0-
*12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	242 1	2787 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027									
SCARBOROUGH UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 198355			COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		260	1	3382	2	N		-0-
02		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-		148	1	2268	2	N		-0-
03		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-		165	1	2306	2	N		-0-
04		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-		162	1	2216	2	N		-0-
05		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-		179	1	2245	2	N		-0-
06		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-		174	1	2143	2	N		-0-
07		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-		186	1	2159	2	N		-0-
08		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-		191	1	2075	2	N		-0-
09		2130 X	2072	-0-	-58	-0-		177	1	1895	2	N		-0-
10		2201 N	1979	-0-	-222	-0-		162	1	1817	2	N		-0-
11		2130 N	1889	-0-	-241	-0-		165	1	1724	2	N		-0-
*12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		175	1	2011	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCARBOROUGH UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 198365			COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-
TOTAL GAS PROD:			2			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARGER, H. UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 198712			COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2666 X	2086	-0-	-580	-0-		149	1	1937	2	N		-0-
02		2494 X	2015	-0-	-479	-0-		123	1	1892	2	N		-0-
03		2666 X	1818	-0-	-848	-0-		121	1	1697	2	N		-0-
04		2010 X	1904	-0-	-106	-0-		130	1	1774	2	N		-0-
05		2139 X	1383	-0-	-756	-0-		102	1	1281	2	N		-0-
06		2070 X	1079	-0-	-991	-0-		81	1	998	2	N		-0-
07		1953 N	1517	-0-	-436	-0-		120	1	1397	2	N		-0-
08		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		150	1	1625	2	N		-0-
09		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		148	1	1582	2	N		-0-
10		1519 N	1469	-0-	-50	-0-		120	1	1349	2	N		-0-
11		1710 N	1202	-0-	-508	-0-		105	1	1097	2	N		-0-
12		1798 N	1774	-0-	-24	-0-		142	1	1632	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BARGER, H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11316	- 11485		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1550 N	1407	-0-	-143	-0-	100 1	1307 2	N	-0-				-0-
02		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	150 1	2304 2	N	-0-				-0-
03		3100 N	3746	-0-	646	646	250 1	3496 2	N	-0-				-0-
04		3000 N	3881	-0-	881	1527	265 1	3616 2	N	-0-				-0-
05		3100 N	3621	-0-	521	2048	267 1	3354 2	N	-0-				-0-
06		5423 X	3375	-0-	-2048	-0-	253 1	3122 2	N	-0-				-0-
07		3038 X	2842	-0-	-196	-0-	225 1	2617 2	N	-0-				-0-
08		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	263 1	2852 2	N	-0-				-0-
09		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	268 1	2860 2	N	-0-				-0-
10		3038 X	2727	-0-	-311	-0-	223 1	2504 2	N	-0-				-0-
11		2940 X	2053	-0-	-887	-0-	180 1	1873 2	N	-0-				-0-
12		3038 X	2550	-0-	-488	-0-	204 1	2346 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		34,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	200005	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11542	- 11552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	128 1	1658 2	N	-0-				10
02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	94 1	1444 2	N	-0-				10
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	111 1	1558 2	N	-0-				10
04		1740 N	1324	-0-	-416	-0-	90 1	1234 2	N	-0-				10
05		1643 N	1251	-0-	-392	-0-	92 1	1159 2	N	-0-				10
06		1620 N	1146	-0-	-474	-0-	86 1	1060 2	N	-0-				10
07		1364 N	1127	-0-	-237	-0-	89 1	1038 2	N	-0-				10
08		1240 N	1059	-0-	-181	-0-	89 1	970 2	N	-0-				10
09		1140 N	966	-0-	-174	-0-	83 1	883 2	N	-0-				10
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	96 1	1079 2	N	-0-				10
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	144 1	1501 2	N	-0-				10
*12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	116 1	1340 2	N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		16,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARGER, H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200113	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11312	- 11390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	65 1	850 2	N	-0-				-0-
02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	92 1	1407 2	N	-0-				-0-
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	133 1	1861 2	N	-0-				-0-
04		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	148 1	2023 2	N	-0-				-0-
05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	162 1	2039 2	N	-0-				-0-
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	164 1	2020 2	N	-0-				-0-
07		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	167 1	1938 2	N	-0-				-0-
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	165 1	1791 2	N	-0-				-0-
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	170 1	1818 2	N	-0-				-0-
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	162 1	1818 2	N	-0-				-0-
11		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	144 1	1504 2	N	-0-				-0-
*12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	125 1	1443 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BARGER, H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200114	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11368	- 11459		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	142 1	1849 2	N	-0-				-0-
02		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	118 1	1811 2	N	-0-				-0-
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	149 1	2088 2	N	-0-				-0-
04		3000 N	3020	-0-	20	-0-	206 1	2814 2	N	-0-				-0-
05		2077 N	1284	-0-	-793	-0-	95 1	1189 2	N	-0-				-0-
06		2160 N	476	-0-	-1684	-0-	36 1	440 2	N	-0-				-0-
07		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-				-0-
08		2511 X	26	-0-	-2485	-0-	2 1	24 2	N	-0-				-0-
09		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-				-0-
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-				-0-
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-				-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200747	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11594	- 12706		
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	156 1	2027 2	N	-0-			-0-	
02		2900 N	6129	-0-	3229	3229	374 1	5754 2	N	1	1 8		-0-	
03		3100 N	4091	-0-	991	4220	273 1	3814 2	N	4	4 8		-0-	
04		3000 N	3382	-0-	382	4602	231 1	3151 2	N	-0-			-0-	
05		7783 X	3181	-0-	-4602	-0-	235 1	2946 2	N	-0-			-0-	
06		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	341 1	4205 2	N	-0-			-0-	
07		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	271 1	3145 2	N	-0-			-0-	
08		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	218 1	2368 2	N	-0-			-0-	
09		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	198 1	2112 2	N	-0-			-0-	
10		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	201 1	2250 2	N	-0-			-0-	
11		2280 X	2180	-0-	-100	-0-	191 1	1989 2	N	-0-			-0-	
*12		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	200 1	2303 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201601	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11502	- 11574		
01		2015 N	1594	-0-	-421	-0-	114 1	1480 2	N	-0-		10		
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	91 1	1404 2	N	3		13		
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	99 1	1383 2	N	4		17		
04		1530 N	1461	-0-	-69	-0-	100 1	1361 2	N	-0-		17		
05		1612 N	1436	-0-	-176	-0-	106 1	1330 2	N	-0-		17		
06		1440 N	1170	-0-	-270	-0-	88 1	1082 2	N	-0-		17		
07		1519 N	916	-0-	-603	-0-	73 1	843 2	N	-0-		17		
08		1426 N	969	-0-	-457	-0-	82 1	887 2	N	-0-		17		
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	107 1	1143 2	N	-0-		17		
10		930 N	668	-0-	-262	-0-	55 1	613 2	N	-0-		17		
11		930 N	366	-0-	-564	-0-	32 1	334 2	N	-0-		17		
12		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	103 1	1187 2	N	-0-		17		
TOTAL GAS PROD:		14,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027												
SCARBOROUGH UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 201834				COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	628	2	N	-0-				-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		3100 N	4177	-0-	1077	1077	-0-	331	1	3846	2	N	-0-				-0-
08		1312 N	235	-0-	-1077	-1077	-0-	20	1	215	2	N	-0-				-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-				-0-
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	3079	2	N	-0-				-0-
12		3069 X	2203	-0-	-866	-0-	-0-	176	1	2027	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BARGER, H. UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 202470				COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462					
01		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	3907	2	N	-0-				-0-
02		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	3460	2	N	-0-				-0-
03		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2052	2	N	-0-				-0-
04		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	4970	2	N	-0-				-0-
05		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	4454	2	N	-0-				-0-
06		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	3544	2	N	-0-				-0-
07		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	4647	2	N	-0-				-0-
08		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	4391	2	N	-0-				-0-
09		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	3065	2	N	-0-				-0-
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	3921	2	N	-0-				-0-
11		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	3414	2	N	-0-				-0-
*12		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3568	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			49,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SCARBOROUGH UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 202476				COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810					
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1560	2	N	-0-				-0-
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	N	-0-				-0-
03		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2398	2	N	-0-				-0-
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1653	2	N	-0-				-0-
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1693	2	N	-0-				-0-
06		2490 N	1774	-0-	-716	-0-	-0-	133	1	1641	2	N	-0-				-0-
07		1829 N	1629	-0-	-200	-0-	-0-	129	1	1500	2	N	-0-				-0-
08		1829 N	1561	-0-	-268	-0-	-0-	132	1	1429	2	N	-0-				-0-
09		1770 N	1267	-0-	-503	-0-	-0-	108	1	1159	2	N	-0-				-0-
10		1643 N	1372	-0-	-271	-0-	-0-	112	1	1260	2	N	-0-				-0-
11		1500 N	1124	-0-	-376	-0-	-0-	98	1	1026	2	N	-0-				-0-
*12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1275	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	202649	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11576 - 11699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	122 1	1591 2	N	-0-		-0-
02		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	98 1	1503 2	N	-0-		-0-
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	103 1	1433 2	N	-0-		-0-
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	112 1	1529 2	N	-0-		-0-
05		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	129 1	1617 2	N	-0-		-0-
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	120 1	1477 2	N	-0-		-0-
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	131 1	1526 2	N	-0-		-0-
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	149 1	1615 2	N	-0-		-0-
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	139 1	1482 2	N	-0-		-0-
10		1581 N	1422	-0-	-159	-0-	116 1	1306 2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1025	-0-	-505	-0-	90 1	935 2	N	-0-		-0-
12		1581 N	1440	-0-	-141	-0-	115 1	1325 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARGER, H. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	204691	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11374 - 11538	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	205115	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11654 - 12665	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
REED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	4991 X	2758	-0-	-2233	-0-	141	1	2613	2	N	4			17
02	3596 X	2866	-0-	-730	-0-	156	1	2707	2	N	3			20
03	3844 X	1993	-0-	-1851	-0-	85	1	1908	2	N	-0-			20
04	3720 X	2850	-0-	-870	-0-	135	1	2715	2	N	-0-			20
05	3069 X	3025	-0-	-44	-0-	146	1	2879	2	N	-0-			20
06	2970 X	2330	-0-	-640	-0-	145	1	2185	2	N	-0-			20
07	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	201	1	2711	2	N	-0-			20
08	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	132	1	2846	2	N	-0-			20
09	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	137	1	2642	2	N	-0-			20
10	3038 X	2674	-0-	-364	-0-	139	1	2535	2	N	-0-			20
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	166	1	2913	2	N	-0-			20
*12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	183	1	2925	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		33,352		TOTAL CONDENSATE PROD:				7						

REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	147	1	2722	2	N	-0-			-0-
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	121	1	2106	2	N	-0-			-0-
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	101	1	2273	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	1703	-0-	-697	-0-	80	1	1623	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	2005	-0-	-382	-0-	97	1	1908	2	N	-0-			-0-
06	2310 N	1954	-0-	-356	-0-	122	1	1832	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1464	-0-	-303	-0-	101	1	1363	2	N	-0-			-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	102	1	2200	2	N	-0-			-0-
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	105	1	2021	2	N	-0-			-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	96	1	1745	2	N	-0-			-0-
11	2220 N	1722	-0-	-498	-0-	93	1	1629	2	N	-0-			-0-
12	2201 N	1594	-0-	-607	-0-	94	1	1500	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,181		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11663 - 12979				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	370	1	6844	2	N	20			179
02	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	289	1	5025	2	N	37			216
03	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	206	1	4623	2	N	-0-			216
04	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	291	1	5875	2	N	26	178	1	64
05	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	368	1	7269	2	N	-0-			64
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	208	1	3140	2	N	-0-			64
07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	137	1	1846	2	N	60			124
08	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	446	1	9591	2	N	-0-			124
09	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	431	1	8291	2	N	-0-			124
10	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	422	1	7695	2	N	20			144
11	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	400	1	7015	2	N	2			146
*12	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	390	1	6234	2	N	-0-			146
TOTAL GAS PROD:		77,588		TOTAL CONDENSATE PROD:				165						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
REED UNIT															
WELL #: 6										RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		76 N	76	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-			23			
02		299 N	299	-0-	-0-	16 1	283 2	N	-0-			23			
03		274 N	274	-0-	-0-	12 1	262 2	N	-0-			23			
04		633 N	633	-0-	-0-	30 1	603 2	N	-0-			23			
05		404 N	404	-0-	-0-	19 1	385 2	N	-0-			23			
06		291 N	291	-0-	-0-	18 1	273 2	N	-0-			23			
07		1151 N	1151	-0-	-0-	80 1	1071 2	N	-0-			23			
08		2091 N	2091	-0-	-0-	93 1	1998 2	N	-0-			23			
09		1512 N	1512	-0-	-0-	75 1	1437 2	N	-0-			23			
10		1469 N	1469	-0-	-0-	76 1	1393 2	N	-0-			23			
11		1815 N	1815	-0-	-0-	98 1	1717 2	N	-0-			23			
*12		2039 N	2039	-0-	-0-	120 1	1919 2	N	-0-			23			
TOTAL GAS PROD:			12,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED UNIT										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 9										RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133	
01		1643 N	1346	-0-	-297	69 1	1277 2	N	-0-			-0-			
02		1349 N	1349	-0-	-0-	73 1	1276 2	N	-0-			-0-			
03		1191 N	1191	-0-	-0-	51 1	1140 2	N	-0-			-0-			
04		1290 N	1082	-0-	-208	51 1	1031 2	N	-0-			-0-			
05		1457 N	974	-0-	-483	47 1	927 2	N	-0-			-0-			
06		1140 N	997	-0-	-143	62 1	935 2	N	-0-			-0-			
07		1116 N	988	-0-	-128	68 1	920 2	N	-0-			-0-			
08		982 N	982	-0-	-0-	44 1	938 2	N	-0-			-0-			
09		1002 N	1002	-0-	-0-	50 1	952 2	N	-0-			-0-			
10		1073 N	1073	-0-	-0-	56 1	1017 2	N	-0-			-0-			
11		1130 N	1130	-0-	-0-	61 1	1069 2	N	-0-			-0-			
*12		1094 N	1094	-0-	-0-	64 1	1030 2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			13,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARGER, H. UNIT										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 17										RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574	
01		1890 N	1890	-0-	-0-	135 1	1755 2	N	-0-			-0-			
02		1839 N	1839	-0-	-0-	112 1	1727 2	N	-0-			-0-			
03		1542 N	1542	-0-	-0-	103 1	1439 2	N	-0-			-0-			
04		1653 N	1653	-0-	-0-	113 1	1540 2	N	-0-			-0-			
05		1558 N	1558	-0-	-0-	115 1	1443 2	N	-0-			-0-			
06		1789 N	1789	-0-	-0-	134 1	1655 2	N	-0-			-0-			
07		1519 N	1370	-0-	-149	109 1	1261 2	N	-0-			-0-			
08		1519 N	1464	-0-	-55	123 1	1341 2	N	-0-			-0-			
09		2398 N	2398	-0-	-0-	205 1	2193 2	N	-0-			-0-			
10		3100 N	4094	-0-	994	335 1	3759 2	N	-0-			-0-			
11		3000 N	3817	-0-	817	334 1	3483 2	N	-0-			-0-			
*12		3100 N	3284	-0-	184	1995	262 1	3022 2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			26,698			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BARGER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223609	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11418	- 11494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	181 1	2352 2	N	-0-				-0-
02		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	140 1	2158 2	N	-0-				-0-
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	81 1	1138 2	N	-0-				-0-
04		2040 N	877	-0-	-1163	-0-	60 1	817 2	N	-0-				-0-
05		2108 N	546	-0-	-1562	-0-	40 1	506 2	N	-0-				-0-
06		1170 N	219	-0-	-951	-0-	16 1	203 2	N	-0-				-0-
07		899 N	200	-0-	-699	-0-	16 1	184 2	N	-0-				-0-
08		558 N	514	-0-	-44	-0-	43 1	471 2	N	-0-				-0-
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	76 1	812 2	N	-0-				-0-
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	108 1	1209 2	N	-0-				-0-
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	117 1	1217 2	N	-0-				-0-
*12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	136 1	1572 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

H. BARGER UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229853	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11002	- 11561
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	115 1	1493 2	N	-0-		149
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	128 1	1961 2	N	-0-		149
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	128 1	1796 2	N	-0-		149
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	122 1	1673 2	N	22	154 1	17
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	121 1	1517 2	N	-0-		17
06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	91 1	1124 2	N	-0-		17
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	63 1	733 2	N	-0-		17
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	124 1	1343 2	N	-0-		17
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	139 1	1491 2	N	-0-		17
10		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	186 1	2091 2	N	-0-		17
11		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	177 1	1844 2	N	-0-		17
*12		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	171 1	1964 2	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		20,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

BARGER, H. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230710	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11467	- 11565
01		2232 N	1639	-0-	-593	-0-	117 1	1522 2	N	-0-		20
02		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	130 1	1991 2	N	-0-		20
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	117 1	1635 2	N	-0-		20
04		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	140 1	1905 2	N	-0-		20
05		2263 N	2092	-0-	-171	-0-	154 1	1938 2	N	-0-		20
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	151 1	1859 2	N	-0-		20
07		2108 N	1776	-0-	-332	-0-	141 1	1635 2	N	-0-		20
08		2077 N	1981	-0-	-96	-0-	167 1	1814 2	N	-0-		20
09		2010 N	1726	-0-	-284	-0-	148 1	1578 2	N	-0-		20
10		1767 N	1739	-0-	-28	-0-	142 1	1597 2	N	-0-		20
11		1920 N	1151	-0-	-769	-0-	101 1	1050 2	N	-0-		20
12		1798 N	1628	-0-	-170	-0-	130 1	1498 2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		21,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
REED UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230802	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11368	- 12990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	901	-0-	-246	-0-	46 1	855 2	N	-0-			30
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	43 1	753 2	N	-0-			30
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	24 1	544 2	N	-0-			30
04		870 N	503	-0-	-367	-0-	24 1	479 2	N	-0-			30
05		837 N	438	-0-	-399	-0-	21 1	417 2	N	-0-			30
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	40 1	606 2	N	-0-			30
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	39 1	525 2	N	-0-			30
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	33 1	719 2	N	-0-			30
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	36 1	693 2	N	-0-			30
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	43 1	779 2	N	-0-			30
11		720 N	418	-0-	-302	-0-	23 1	395 2	N	-0-			30
*12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	45 1	720 2	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		7,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	271861	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11480	- 12614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4402 X	3737	-0-	-665	-0-	267 1	3470 2	N	-0-			-0-
02		3712 X	3663	-0-	-49	-0-	224 1	3439 2	N	-0-			-0-
03		3968 X	3501	-0-	-467	-0-	234 1	3267 2	N	-0-			-0-
04		3810 X	3524	-0-	-286	-0-	240 1	3284 2	N	-0-			-0-
05		3906 X	3356	-0-	-550	-0-	248 1	3108 2	N	-0-			-0-
06		3780 X	3258	-0-	-522	-0-	244 1	3014 2	N	-0-			-0-
07		3906 X	3148	-0-	-758	-0-	250 1	2898 2	N	-0-			-0-
08		3131 X	2785	-0-	-346	-0-	235 1	2550 2	N	-0-			-0-
09		3030 X	2575	-0-	-455	-0-	220 1	2355 2	N	-0-			-0-
10		3131 X	2575	-0-	-556	-0-	211 1	2364 2	N	-0-			-0-
11		3030 X	2304	-0-	-726	-0-	202 1	2102 2	N	-0-			-0-
12		3131 X	2728	-0-	-403	-0-	218 1	2510 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		FBPCS		WELL #:		2D	RRCID ->	170312	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4704	- 5055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3363	-0-	263		263	3363 3		Y	-0-			1
02		2900 N	2984	-0-	84		347	2984 3		Y	-0-			1
03		1860 N	1297	-0-	-563		-0-	1297 3		Y	-0-			1
04		1800 X	1756	-0-	-44		-0-	1756 3		Y	-0-			1
05		1860 X	1383	-0-	-477		-0-	1383 3		Y	-0-			1
06		5094 X	5094	-0-	-0-		-0-	5094 3		Y	-0-			1
07		5019 X	5019	-0-	-0-		-0-	5019 3		Y	-0-			1
08		3990 X	3990	-0-	-0-		-0-	3990 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		2707 X	2707	-0-	-0-		-0-	2707 3		Y	-0-			-0-
10		2782 X	2782	-0-	-0-		-0-	2782 3		Y	-0-			-0-
11		2681 X	2681	-0-	-0-		-0-	2678 3	3 9	Y	3	2 1		1
*12		2414 X	2414	-0-	-0-		-0-	2414 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			35,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833														
01		930 X	866	-0-	-64		-0-	866 3		Y	-0-			1
02		648 N	648	-0-	-0-		-0-	648 3		Y	-0-			1
03		651 N	492	-0-	-159		-0-	492 3		Y	-0-			1
04		840 N	615	-0-	-225		-0-	615 3		Y	-0-			1
05		742 N	742	-0-	-0-		-0-	742 3		Y	-0-			1
06		791 N	791	-0-	-0-		-0-	791 3		Y	-0-			1
07		998 N	998	-0-	-0-		-0-	998 3		Y	-0-			1
08		1126 N	1126	-0-	-0-		-0-	1126 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		941 N	941	-0-	-0-		-0-	941 3		Y	-0-			-0-
10		1018 N	1018	-0-	-0-		-0-	1018 3		Y	-0-			-0-
11		1080 N	988	-0-	-92		-0-	987 3	1 9	Y	1			1
*12		961 N	608	-0-	-353		-0-	608 3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144														
01		2491 N	2491	-0-	-0-		-0-	2341 3	150 9	Y	136	196 1		27
02		2341 N	2341	-0-	-0-		-0-	2341 3		Y	-0-	5 5		22
03		2743 N	2743	-0-	-0-		-0-	2743 3		Y	-0-	5 5		17
04		2880 N	2880	-0-	-0-		-0-	2880 3		Y	-0-	5 5		12
05		2828 N	2828	-0-	-0-		-0-	2828 3		Y	-0-	5 5		7
06		2809 N	2809	-0-	-0-		-0-	2809 3		Y	-0-	5 5		2
07		1534 N	1534	-0-	-0-		-0-	1534 3		Y	-0-	2 5		-0-
08		2821 N	-0-	-0-	-2821		-0-			Y	-0-			-0-
09		1530 N	-0-	-0-	-1530		-0-			Y	-0-			-0-
10		2876 N	2876	-0-	-0-		-0-	2876 3		Y	-0-			-0-
11		3000 N	3991	-0-	991		991	3988 3	3 9	Y	3	2 1		1
*12		3100 N	3944	-0-	844		1835	3943 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			28,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			140					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.				501545											
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		1		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	133	1	2274	2	N	-0-			-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	125	1	2098	2	N	-0-			-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	132	1	2220	2	N	-0-			-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	124	1	1997	2	N	-0-			-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	133	1	2139	2	N	-0-			-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	127	1	2039	2	N	-0-			-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	127	1	2008	2	N	-0-			-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	123	1	1967	2	N	-0-			-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	125	1	2014	2	N	-0-			-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	119	1	1885	2	N	-0-			-0-
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	130	1	2144	2	N	-0-			-0-
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	124	1	1923	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,230						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVERETT		WELL #:		1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	84	1	1871	2	N	-0-			-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	81	1	1770	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	81	1	1779	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	83	1	1756	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	81	1	1694	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	74	1	1565	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	77	1	1601	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	80	1	1652	2	N	-0-			-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2056	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	63	1	1351	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1370	-0-	-310	-0-	61	1	1309	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1698	-0-	-534	-0-	78	1	1620	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,964						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	73	1	950	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	754	-0-	-493	-0-	59	1	695	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	749	-0-	-615	-0-	59	1	690	2	N	-0-			-0-
04	990	N	743	-0-	-247	-0-	61	1	682	2	N	-0-			-0-
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	55	1	640	2	N	-0-			-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	686	2	N	-0-			-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	63	1	675	2	N	-0-			-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	58	1	660	2	N	-0-			-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	N	-0-			-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	N	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	N	-0-			-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	68	1	758	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,307						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	12252	PERF.	11802	- 11926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2790 N	2514	-0-	-276	-0-	137 1	2377 2	N	-0-			-0-
02		2465 N	2405	-0-	-60	-0-	131 1	2274 2	N	-0-			-0-
03		2449 N	2304	-0-	-145	-0-	127 1	2177 2	N	-0-			-0-
04		2430 N	2365	-0-	-65	-0-	135 1	2230 2	N	-0-			-0-
05		2573 N	2014	-0-	-559	-0-	121 1	1893 2	N	-0-			-0-
06		2220 N	1757	-0-	-463	-0-	108 1	1649 2	N	-0-			-0-
07		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	162 1	2737 2	N	-0-			-0-
08		2015 N	1639	-0-	-376	-0-	98 1	1541 2	N	-0-			-0-
09		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	119 1	1900 2	N	-0-			-0-
10		2790 N	2340	-0-	-450	-0-	105 1	2235 2	N	-0-			-0-
11		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	107 1	2280 2	N	-0-			-0-
*12		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	119 1	2160 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVERETT		WELL #:		3	RRCID ->	139594	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	11436	- 11746
01		3100 N	2896	-0-	-204	539	124 1	2772 2	N	-0-			-0-
02		2996 X	2457	-0-	-539	-0-	107 1	2350 2	N	-0-			-0-
03		3038 X	2455	-0-	-583	-0-	106 1	2349 2	N	-0-			-0-
04		2940 X	1665	-0-	-1275	-0-	75 1	1590 2	N	-0-			-0-
05		3038 X	2351	-0-	-687	-0-	107 1	2244 2	N	-0-			-0-
06		2790 X	1468	-0-	-1322	-0-	66 1	1402 2	N	-0-			-0-
07		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	137 1	2847 2	N	-0-			-0-
08		2449 X	2172	-0-	-277	-0-	100 1	2072 2	N	-0-			-0-
09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	92 1	1964 2	N	-0-			-0-
10		2976 N	2122	-0-	-854	-0-	94 1	2028 2	N	-0-			-0-
11		2100 N	1331	-0-	-769	-0-	59 1	1272 2	N	-0-			-0-
*12		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	120 1	2479 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		3	RRCID ->	140177	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	11421	- 12034
01		3596 X	3165	-0-	-431	-0-	136 1	3029 2	N	-0-			-0-
02		3074 X	2906	-0-	-168	-0-	127 1	2779 2	N	-0-			-0-
03		3286 X	3089	-0-	-197	-0-	134 1	2955 2	N	-0-			-0-
04		3180 X	2957	-0-	-223	-0-	133 1	2824 2	N	-0-			-0-
05		3286 X	2896	-0-	-390	-0-	131 1	2765 2	N	-0-			-0-
06		3060 X	3033	-0-	-27	-0-	137 1	2896 2	N	-0-			-0-
07		3100 X	3051	-0-	-49	-0-	140 1	2911 2	N	-0-			-0-
08		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	145 1	3009 2	N	-0-			-0-
09		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	111 1	2368 2	N	-0-			-0-
10		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	131 1	2806 2	N	-0-			-0-
11		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	146 1	3146 2	N	-0-			-0-
*12		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	100 1	2082 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
EVERETT		WELL #:		4	RRCID ->	140417	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	11540 - 11944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2728 N	2539	-0-	-189	-0-	138 1	2401 2	N	-0-			-0-
02		2320 N	2196	-0-	-124	-0-	123 1	2073 2	N	-0-			-0-
03		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	133 1	2291 2	N	-0-			-0-
04		2460 N	2234	-0-	-226	-0-	126 1	2108 2	N	-0-			-0-
05		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	158 1	2679 2	N	-0-			-0-
06		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	149 1	2510 2	N	-0-			-0-
07		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	155 1	2575 2	N	-0-			-0-
08		2728 N	2539	-0-	-189	-0-	146 1	2393 2	N	-0-			-0-
09		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	158 1	2714 2	N	-0-			-0-
10		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	164 1	2864 2	N	-0-			-0-
11		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	152 1	2624 2	N	-0-			-0-
12		2728 N	2278	-0-	-450	-0-	133 1	2145 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVERETT		WELL #:		5	RRCID ->	140636	COMPL. DATE	12/21/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11212 - 11610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	150 1	2702 2	N	-0-			-0-
02		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	137 1	2421 2	N	-0-			-0-
03		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	143 1	2519 2	N	-0-			-0-
04		2760 N	2326	-0-	-434	-0-	131 1	2195 2	N	-0-			-0-
05		2728 N	2489	-0-	-239	-0-	140 1	2349 2	N	-0-			-0-
06		2580 N	1888	-0-	-692	-0-	111 1	1777 2	N	-0-			-0-
07		2418 N	1924	-0-	-494	-0-	110 1	1814 2	N	-0-			-0-
08		2480 N	1972	-0-	-508	-0-	115 1	1857 2	N	-0-			-0-
09		1890 N	1826	-0-	-64	-0-	106 1	1720 2	N	-0-			-0-
10		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	100 1	2101 2	N	-0-			-0-
11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	99 1	2116 2	N	-0-			-0-
*12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	121 1	2027 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		2	RRCID ->	140749	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11611 - 11967	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	114 1	1846 2	N	-0-			-0-
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	99 1	1538 2	N	-0-			-0-
03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	107 1	1671 2	N	-0-			-0-
04		1890 N	1649	-0-	-241	-0-	103 1	1546 2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1704	-0-	-32	-0-	107 1	1597 2	N	-0-			-0-
06		1710 N	894	-0-	-816	-0-	62 1	832 2	N	-0-			-0-
07		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	122 1	1900 2	N	-0-			-0-
08		1705 N	1242	-0-	-463	-0-	76 1	1166 2	N	-0-			-0-
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	105 1	1598 2	N	-0-			-0-
10		2015 N	1813	-0-	-202	-0-	110 1	1703 2	N	-0-			-0-
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	103 1	1576 2	N	-0-			-0-
12		1767 N	1638	-0-	-129	-0-	105 1	1533 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820								
01	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	131	1	2236	2	N	-0-				-0-
02	2349	N	1852	-0-	-497	-0-	108	1	1744	2	N	-0-				-0-
03	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	130	1	2184	2	N	-0-				-0-
04	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	124	1	1999	2	N	-0-				-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	122	1	1922	2	N	-0-				-0-
06	2250	N	1601	-0-	-649	-0-	101	1	1500	2	N	-0-				-0-
07	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	126	1	1981	2	N	-0-				-0-
08	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	108	1	1617	2	N	-0-				-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	124	1	1996	2	N	-0-				-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	130	1	2130	2	N	-0-				-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	118	1	1889	2	N	-0-				-0-
12	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	107	1	1585	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719								
01	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	104	1	2332	2	Y	-0-				-0-
02	2494	N	1984	-0-	-510	-0-	86	1	1898	2	Y	-0-				-0-
03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	82	1	1816	2	Y	-0-				-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	107	1	2272	2	Y	-0-				-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	83	1	1742	2	Y	-0-				-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	122	1	2573	2	Y	-0-				-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	Y	-0-				-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	2	Y	-0-				-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	103	1	2181	2	Y	-0-				-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	102	1	2195	2	Y	-0-				-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	101	1	2168	2	Y	-0-				-0-
*12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	105	1	2182	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		7	RRCID ->	166312	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	12157	PERF.11653 - 11997		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		8	RRCID ->	167112	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11516 - 11893		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		9	RRCID ->	173221	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11636 - 11989		
01	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	181	1	4049	2	N	-0-		-0-
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	170	1	3730	2	N	-0-		-0-
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	178	1	3936	2	N	-0-		-0-
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	177	1	3763	2	N	-0-		-0-
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	185	1	3901	2	N	-0-		-0-
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	175	1	3699	2	N	-0-		-0-
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	180	1	3757	2	N	-0-		-0-
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	184	1	3819	2	N	-0-		-0-
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	162	1	3433	2	N	-0-		-0-
10	1643 X	590	-0-	-1053	-0-	26	1	564	2	N	-0-		-0-
11	1590 X	446	-0-	-1144	-0-	20	1	426	2	N	-0-		-0-
*12	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	111	1	2299	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,125				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176712	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	8343	-	11390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2866 N	652	-0-	-2214	-0-	18 1	634 2	Y	-0-				-0-
02		667 N	601	-0-	-66	-0-	35 1	566 2	Y	-0-				-0-
03		713 N	605	-0-	-108	-0-	35 1	570 2	Y	-0-				-0-
04		630 N	182	-0-	-448	-0-	6 1	176 2	Y	-0-				-0-
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	27 1	879 2	Y	-0-				-0-
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	45 1	1470 2	Y	-0-				-0-
07		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	60 1	1858 2	Y	-0-				-0-
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	58 1	1706 2	Y	-0-				-0-
09		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	44 1	1530 2	Y	-0-				-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	48 1	1507 2	Y	-0-				-0-
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	41 1	1292 2	Y	-0-				-0-
*12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	32 1	952 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EVERETT		WELL #:		8	RRCID ->	176838	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11148	-	11276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2480 N	2456	-0-	-24	-0-	105 1	2351 2	N	-0-				-0-
02		2291 N	2239	-0-	-52	-0-	98 1	2141 2	N	-0-				-0-
03		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	104 1	2308 2	N	-0-				-0-
04		2370 N	2322	-0-	-48	-0-	104 1	2218 2	N	-0-				-0-
05		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	112 1	2350 2	N	-0-				-0-
06		2340 N	2281	-0-	-59	-0-	103 1	2178 2	N	-0-				-0-
07		2387 N	2239	-0-	-148	-0-	103 1	2136 2	N	-0-				-0-
08		2449 N	1674	-0-	-775	-0-	77 1	1597 2	N	-0-				-0-
09		2280 N	2101	-0-	-179	-0-	94 1	2007 2	N	-0-				-0-
10		2232 N	1504	-0-	-728	-0-	67 1	1437 2	N	-0-				-0-
11		1620 N	1547	-0-	-73	-0-	69 1	1478 2	N	-0-				-0-
12		2170 N	1505	-0-	-665	-0-	69 1	1436 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11080	-	11465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		473 N	337	-0-	-136	-0-	9 1	328 2	Y	-0-				17
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-				17
03		403 N	111	-0-	-292	-0-	6 1	105 2	Y	-0-				17
04		330 N	151	-0-	-179	-0-	5 1	146 2	Y	-0-				17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	117 2	Y	-0-				17
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				17
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 1	184 2	Y	-0-				17
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				17
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	5 1	170 2	Y	-0-				17
11		180 N	113	-0-	-67	-0-	3 1	110 2	Y	-0-				17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		1,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
REED "R"		WELL #:		2	RRCID ->	185843	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	11764	-	12056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2046 N	1701	-0-	-345	-0-	73 1	1628	2	N	-0-			-0-
02		1740 N	1472	-0-	-268	-0-	64 1	1408	2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1518	-0-	-280	-0-	66 1	1452	2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1378	-0-	-272	-0-	62 1	1316	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	5392	-0-	2292	2292	245 1	5147	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3667	-0-	667	2959	166 1	3501	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3384	-0-	284	3243	155 1	3229	2	N	-0-			-0-
08		6780 X	3537	-0-	-3243	-0-	163 1	3374	2	N	-0-			-0-
09		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	178 1	3789	2	N	-0-			-0-
10		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	130 1	2783	2	N	-0-			-0-
11		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	135 1	2912	2	N	-0-			-0-
*12		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	143 1	2968	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206	-	11184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	86 1	3020	2	N	-0-			2
02		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	189 1	3010	2	N	-0-			2
03		3379 X	2536	-0-	-843	-0-	147 1	2389	2	N	-0-			2
04		3270 X	2352	-0-	-918	-0-	74 1	2278	2	N	-0-			2
05		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	103 1	3312	2	N	-0-			2
06		3000 X	2659	-0-	-341	-0-	79 1	2580	2	N	-0-			2
07		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	104 1	3234	2	N	-0-			2
08		3100 X	2992	-0-	-108	-0-	98 1	2894	2	N	-0-			2
09		3000 X	2913	-0-	-87	-0-	82 1	2831	2	N	-0-			2
10		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	96 1	3042	2	N	-0-			2
11		3000 X	2945	-0-	-55	-0-	90 1	2855	2	N	-0-			2
*12		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	104 1	3120	2	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		35,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	192731	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11720	-	12250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2077 N	1734	-0-	-343	-0-	74 1	1660	2	N	-0-			-0-
02		1943 N	1850	-0-	-93	-0-	81 1	1769	2	N	-0-			-0-
03		2015 N	1774	-0-	-241	-0-	77 1	1697	2	N	-0-			-0-
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	76 1	1609	2	N	-0-			-0-
05		1984 N	1628	-0-	-356	-0-	74 1	1554	2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1515	-0-	-195	-0-	69 1	1446	2	N	-0-			-0-
07		1736 N	1513	-0-	-223	-0-	69 1	1444	2	N	-0-			-0-
08		1643 N	1493	-0-	-150	-0-	69 1	1424	2	N	-0-			-0-
09		1530 N	1356	-0-	-174	-0-	61 1	1295	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	5496	-0-	2396	2396	245 1	5251	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	4632	-0-	1632	4028	206 1	4426	2	N	-0-			-0-
*12		3100 N	1867	-0-	-1233	2795	86 1	1781	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 194791	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 11552	PERF.10374	- 11445			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	1639	-0-	1639	1639	51	1	1588	2	Y	-0-	
08	136 K	136	-0-	-0-	1639	4	1	132	2	Y	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1639					Y	-0-	
10	14B2 EXT	309	-0-	309	1948	9	1	300	2	Y	-0-	
11	14B2 EXT	60	-0-	60	2008	2	1	58	2	Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2008					Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ALTON		WELL #:		1L	RRCID -> 198180	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 11694	PERF.10032	- 10366		
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	2	Y	-0-
05	374 N	60	-0-	-314	-0-	2	1	58	2	Y	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		2L	RRCID -> 201633	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 11841	PERF.10070	- 11139		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202100	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10983	-	11155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1860 N	508	-0-	-1352	-0-	14 1	494 2	Y	-0-				2
02		1740 X	537	-0-	-1203	-0-	32 1	505 2	Y	-0-				2
03		1860 X	588	-0-	-1272	-0-	34 1	554 2	Y	-0-				2
04		1470 X	719	-0-	-751	-0-	23 1	696 2	Y	-0-				2
05		1085 X	676	-0-	-409	-0-	20 1	656 2	Y	-0-				2
06		634 X	634	-0-	-0-	-0-	19 1	615 2	Y	-0-				2
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	20 1	623 2	Y	-0-				2
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	20 1	600 2	Y	-0-				2
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	17 1	605 2	Y	-0-				2
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	19 1	597 2	Y	-0-				2
11		600 N	536	-0-	-64	-0-	16 1	520 2	Y	-0-				2
*12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	21 1	623 2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		7,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11370	-	11489
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.	11350	-	11450
01	3100 N	1273	-0-	-1827	2782	35 1	1238 2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	1276	-0-	-1624	1158	75 1	1201 2	Y	-0-					-0-
03	2462 N	1304	-0-	-1158	-0-	75 1	1229 2	Y	-0-					-0-
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	57 1	1752 2	Y	-0-					-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	48 1	1541 2	Y	-0-					-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	58 1	1901 2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	1475	-0-	-385	-0-	46 1	1429 2	Y	-0-					-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	53 1	1568 2	Y	-0-					-0-
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	57 1	1961 2	Y	-0-					-0-
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	50 1	1583 2	Y	-0-					-0-
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	53 1	1677 2	Y	-0-					-0-
12	2077 N	1656	-0-	-421	-0-	53 1	1603 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11243	-	11440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1705 N	1560	-0-	-145	-0-	43 1	1517 2	Y	-0-			6	
02		1421 N	1326	-0-	-95	-0-	78 1	1248 2	Y	-0-			6	
03		1829 N	1163	-0-	-666	-0-	67 1	1096 2	Y	-0-			6	
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	69 1	2115 2	Y	-0-			6	
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	122 1	3920 2	Y	-0-			6	
06		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	65 1	2125 2	Y	-0-			6	
07		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	85 1	2634 2	Y	-0-			6	
08		4030 X	2921	-0-	-1109	-0-	96 1	2825 2	Y	-0-			6	
09		3900 X	1830	-0-	-2070	-0-	51 1	1779 2	Y	-0-			6	
10		4030 X	1688	-0-	-2342	-0-	52 1	1636 2	Y	-0-			6	
11		2820 X	2033	-0-	-787	-0-	62 1	1971 2	Y	-0-			6	
12		2914 X	1561	-0-	-1353	-0-	50 1	1511 2	Y	-0-			6	
TOTAL GAS PROD:		25,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.	10961	-	11388
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3100 N	1616	-0-	-1484	3342	45 1	1571 2	Y	-0-			-0-	
02		2900 N	1433	-0-	-1467	1875	85 1	1348 2	Y	-0-			-0-	
03		3100 N	1521	-0-	-1579	296	88 1	1433 2	Y	-0-			-0-	
04		1666 N	1370	-0-	-296	-0-	43 1	1327 2	Y	-0-			-0-	
05		1515 N	1216	-0-	-299	-0-	37 1	1179 2	Y	-0-			-0-	
06		1350 N	1235	-0-	-115	-0-	37 1	1198 2	Y	-0-			-0-	
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	44 1	1355 2	Y	-0-			-0-	
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	44 1	1313 2	Y	-0-			-0-	
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	39 1	1341 2	Y	-0-			-0-	
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	43 1	1357 2	Y	-0-			-0-	
11		1320 N	1224	-0-	-96	-0-	37 1	1187 2	Y	-0-			-0-	
12		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	41 1	1223 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	11164	-	11495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1826	N	1826	-0-	-0-	51	1	1775	2	N	-0-	15
02	1717	N	1717	-0-	-0-	101	1	1616	2	N	-0-	15
03	1829	N	1544	-0-	-285	89	1	1455	2	N	-0-	15
04	1770	N	293	-0-	-1477	9	1	284	2	N	-0-	15
05	1829	N	604	-0-	-1225	18	1	586	2	N	-0-	15
06	1500	N	1486	-0-	-14	44	1	1442	2	N	-0-	15
07	2893	N	2893	-0-	-0-	90	1	2803	2	N	-0-	15
08	2570	N	2570	-0-	-0-	84	1	2486	2	N	-0-	15
09	2502	N	2502	-0-	-0-	70	1	2432	2	N	-0-	15
10	2326	N	2326	-0-	-0-	71	1	2255	2	N	-0-	15
11	2490	N	2029	-0-	-461	62	1	1967	2	N	-0-	15
*12	2703	N	2703	-0-	-0-	87	1	2616	2	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		22,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407				
01	2384	N	1456	-0-	-928	40	1	1416	2	Y	-0-	5
02	1490	N	1490	-0-	-0-	88	1	1402	2	Y	-0-	5
03	1515	N	1515	-0-	-0-	88	1	1427	2	Y	-0-	5
04	1580	N	1580	-0-	-0-	50	1	1530	2	Y	-0-	5
05	1607	N	1607	-0-	-0-	48	1	1559	2	Y	-0-	5
06	1546	N	1546	-0-	-0-	46	1	1500	2	Y	-0-	5
07	1616	N	1616	-0-	-0-	50	1	1566	2	Y	-0-	5
08	1573	N	1573	-0-	-0-	51	1	1522	2	Y	-0-	5
09	1465	N	1465	-0-	-0-	41	1	1424	2	Y	-0-	5
10	565	N	565	-0-	-0-	17	1	548	2	Y	-0-	5
11	750	N	79	-0-	-671	2	1	76	2	Y	1	6
						1	9					
12	775	N	10	-0-	-765	10	2		Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		14,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696				
01	1209	N	885	-0-	-324	25	1	860	2	N	-0-	30
02	2117	N	1233	-0-	-884	73	1	1160	2	N	-0-	30
03	1240	N	1130	-0-	-110	65	1	1065	2	N	-0-	30
04	1175	N	1175	-0-	-0-	37	1	1138	2	N	-0-	30
05	1333	N	951	-0-	-382	29	1	922	2	N	-0-	30
06	1080	N	336	-0-	-744	10	1	326	2	N	-0-	30
07	1209	N	275	-0-	-934	9	1	266	2	N	-0-	30
08	961	N	429	-0-	-532	14	1	415	2	N	-0-	30
09	379	N	379	-0-	-0-	11	1	368	2	N	-0-	30
10	502	N	502	-0-	-0-	15	1	487	2	N	-0-	30
11	420	N	417	-0-	-3	13	1	404	2	N	-0-	30
*12	427	N	427	-0-	-0-	14	1	413	2	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		8,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
DOSS GU		WELL #:		3	RRCID ->	212898	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11100	- 11384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	1354	-0-	-1746	878	38 1	1316 2	Y	-0-			2
02		2436 N	1558	-0-	-878	-0-	92 1	1466 2	Y	-0-			2
03		1612 N	1513	-0-	-99	-0-	88 1	1425 2	Y	-0-			2
04		1320 N	1311	-0-	-9	-0-	41 1	1270 2	Y	-0-			2
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	53 1	1701 2	Y	-0-			2
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	49 1	1605 2	Y	-0-			2
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	48 1	1497 2	Y	-0-			2
08		1767 N	1732	-0-	-35	-0-	57 1	1675 2	Y	-0-			2
09		1650 N	1561	-0-	-89	-0-	44 1	1517 2	Y	-0-			2
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	35 1	1094 2	Y	-0-			2
11		1680 N	1215	-0-	-465	-0-	37 1	1178 2	Y	-0-			2
*12		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	63 1	1903 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		18,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOSS GU		WELL #:		4	RRCID ->	214889	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	11867	PERF. 9932	- 11544	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		3	
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		3	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOSS GU		WELL #:		5	RRCID ->	216622	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11388	- 12678	
01		5022 X	4998	-0-	-24	-0-	139 1	4859 2	Y	-0-		6	
02		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	289 1	4611 2	Y	-0-		6	
03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	304 1	4944 2	Y	-0-		6	
04		4800 X	3210	-0-	-1590	-0-	101 1	3109 2	Y	-0-		6	
05		4960 X	4944	-0-	-16	-0-	149 1	4795 2	Y	-0-		6	
06		4800 X	3887	-0-	-913	-0-	116 1	3771 2	Y	-0-		6	
07		5239 X	686	-0-	-4553	-0-	21 1	665 2	Y	-0-		6	
08		5239 X	2191	-0-	-3048	-0-	72 1	2119 2	Y	-0-		6	
09		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	160 1	5556 2	Y	-0-		6	
10		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	153 1	4848 2	Y	-0-		6	
11		3900 X	3553	-0-	-347	-0-	109 1	3444 2	Y	-0-		6	
12		5921 X	4917	-0-	-1004	-0-	159 1	4758 2	Y	-0-		6	
TOTAL GAS PROD:		49,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
DOSS GU		WELL #:		6	RRCID ->	216676	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11322	- 11561		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		3100 N	1932	-0-	-1168	4798	54 1	1878 2	Y	-0-				8
02		2900 N	1794	-0-	-1106	3692	106 1	1688 2	Y	-0-				8
03		3100 N	1863	-0-	-1237	2455	108 1	1755 2	Y	-0-				8
04		3000 N	1749	-0-	-1251	1204	55 1	1694 2	Y	-0-				8
05		2997 N	1793	-0-	-1204	-0-	54 1	1739 2	Y	-0-				8
06		1800 N	1686	-0-	-114	-0-	50 1	1636 2	Y	-0-				8
07		1798 N	1759	-0-	-39	-0-	55 1	1704 2	Y	-0-				8
08		1798 N	1718	-0-	-80	-0-	56 1	1662 2	Y	-0-				8
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	47 1	1636 2	Y	-0-				8
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	52 1	1650 2	Y	-0-				8
11		1650 N	1634	-0-	-16	-0-	50 1	1584 2	Y	-0-				8
12		1736 N	1670	-0-	-66	-0-	54 1	1616 2	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		20,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOSS GU		WELL #:		8	RRCID ->	216681	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11314	- 11501		
01		3193 X	2569	-0-	-624	-0-	71 1	2498 2	Y	-0-			4	
02		2871 X	1950	-0-	-921	-0-	115 1	1835 2	Y	-0-			4	
03		3069 X	2406	-0-	-663	-0-	139 1	2267 2	Y	-0-			4	
04		2970 X	2465	-0-	-505	-0-	78 1	2387 2	Y	-0-			4	
05		2635 X	2585	-0-	-50	-0-	78 1	2507 2	Y	-0-			4	
06		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	76 1	2495 2	Y	-0-			4	
07		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	84 1	2597 2	Y	-0-			4	
08		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	86 1	2542 2	Y	-0-			4	
09		2580 X	2513	-0-	-67	-0-	71 1	2442 2	Y	-0-			4	
10		2666 X	2589	-0-	-77	-0-	79 1	2510 2	Y	-0-			4	
11		2580 X	2478	-0-	-102	-0-	76 1	2402 2	Y	-0-			4	
12		2666 X	2552	-0-	-114	-0-	82 1	2470 2	Y	-0-			4	
TOTAL GAS PROD:		29,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217214	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12508	PERF.10896	- 11104		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DOSS GU		WELL #: 10		RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287								
01	3100 N	1753	-0-	-1347	7377	49	1	1704	2	Y	-0-					7
02	2900 N	1463	-0-	-1437	5940	86	1	1377	2	Y	-0-					7
03	3100 N	1861	-0-	-1239	4701	108	1	1753	2	Y	-0-					7
04	3000 N	1793	-0-	-1207	3494	57	1	1736	2	Y	-0-					7
05	3100 N	2130	-0-	-970	2524	64	1	2066	2	Y	-0-					7
06	3000 N	2015	-0-	-985	1539	60	1	1955	2	Y	-0-					7
07	3100 N	2069	-0-	-1031	508	65	1	2004	2	Y	-0-					7
08	2510 N	2002	-0-	-508	-0-	65	1	1937	2	Y	-0-					7
09	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	52	1	1805	2	Y	-0-					7
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	2	Y	-0-					7
11	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	59	1	1871	2	Y	-0-					7
*12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	66	1	1968	2	Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		22,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DOSS GU		WELL #: 7		RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753								
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	118	1	4136	2	Y	-0-					-0-
02	3625 X	3222	-0-	-403	-0-	190	1	3032	2	Y	-0-					-0-
03	3906 X	2926	-0-	-980	-0-	169	1	2757	2	Y	-0-					-0-
04	4110 X	3365	-0-	-745	-0-	106	1	3259	2	Y	-0-					-0-
05	4006 X	3251	-0-	-755	-0-	98	1	3153	2	Y	-0-					-0-
06	3660 X	2701	-0-	-959	-0-	80	1	2621	2	Y	-0-					-0-
07	3472 X	2279	-0-	-1193	-0-	71	1	2208	2	Y	-0-					-0-
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	107	1	3175	2	Y	-0-					-0-
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	72	1	2492	2	Y	-0-					-0-
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	84	1	2654	2	Y	-0-					-0-
11	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	76	1	2409	2	Y	-0-					-0-
*12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	120	1	3602	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227150		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	76 K	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIMS, ALTON		WELL #: 8		RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480								
01	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	78	1	2721	2	Y	-0-					1
02	3277 X	2774	-0-	-503	-0-	164	1	2610	2	Y	-0-					1
03	3503 X	3425	-0-	-78	-0-	198	1	3227	2	Y	-0-					1
04	3060 X	2725	-0-	-335	-0-	86	1	2639	2	Y	-0-					1
05	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	75	1	2408	2	Y	-0-					1
06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	85	1	2773	2	Y	-0-					1
07	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	86	1	2660	2	Y	-0-					1
08	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	Y	-0-					1
09	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	67	1	2307	2	Y	-0-					1
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	87	1	2741	2	Y	-0-					1
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	73	1	2303	2	Y	-0-					1
*12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	78	1	2334	2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		32,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540								
01	2704 N	1206	-0-	-1498	-0-	33	1	1173	2	Y	-0-					-0-
02	1015 N	1005	-0-	-10	-0-	59	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-					-0-
04	1170 N	922	-0-	-248	-0-	29	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	752	-0-	-240	-0-	23	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	678	-0-	-282	-0-	20	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	612	-0-	-349	-0-	19	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	664	-0-	-80	-0-	22	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	20	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	21	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	19	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	600	-0-	-144	-0-	19	1	581	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
SIMS, ALTON		WELL #:		7	RRCID ->	228122	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11181	-	11378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1519 N	1517	-0-	-2	-0-	42 1	1475 2	Y	-0-				5
02		1653 N	1307	-0-	-346	-0-	77 1	1230 2	Y	-0-				5
03		1767 N	1412	-0-	-355	-0-	82 1	1330 2	Y	-0-				5
04		1470 N	1324	-0-	-146	-0-	42 1	1282 2	Y	-0-				5
05		1240 N	974	-0-	-266	-0-	29 1	945 2	Y	-0-				5
06		1200 N	911	-0-	-289	-0-	27 1	884 2	Y	-0-				5
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	43 1	1321 2	Y	-0-				5
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	43 1	1285 2	Y	-0-				5
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	35 1	1218 2	Y	-0-				5
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	39 1	1238 2	Y	-0-				5
11		1200 N	1194	-0-	-6	-0-	36 1	1158 2	Y	-0-				5
12		1240 N	1078	-0-	-162	-0-	35 1	1043 2	Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		14,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EVERETT		WELL #:		10H	RRCID ->	229922	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	11667	PERF.	12158	-	14454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		15748 X	14766	-0-	-982	-0-	633 1	14133 2	N	-0-				-0-
02		14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	630 1	13824 2	N	-0-				-0-
03		15252 X	14559	-0-	-693	-0-	631 1	13928 2	N	-0-				-0-
04		14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	670 1	14242 2	N	-0-				-0-
05		15252 X	14944	-0-	-308	-0-	678 1	14266 2	N	-0-				-0-
06		14760 X	14193	-0-	-567	-0-	642 1	13551 2	N	-0-				-0-
07		15438 X	13991	-0-	-1447	-0-	641 1	13350 2	N	-0-				-0-
08		15407 X	14537	-0-	-870	-0-	669 1	13868 2	N	-0-				-0-
09		14910 X	14249	-0-	-661	-0-	641 1	13608 2	N	-0-				-0-
10		14942 X	14746	-0-	-196	-0-	657 1	14089 2	N	-0-				-0-
11		14190 X	14088	-0-	-102	-0-	625 1	13463 2	N	-0-				-0-
12		14725 X	14240	-0-	-485	-0-	655 1	13585 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		173,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230654	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10928	-	11244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1514 N	-0-	-0-	-1514	-0-			Y	-0-				7
02		1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-			Y	-0-				7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-		33 1	1152 2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	-0-	-0-	-3683	-0-					Y	-0-			-0-
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-			-0-
05	1223 X	-0-	-0-	-1223	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

01	4743 X	4311	-0-	-432	-0-	120 1	4191 2	Y	-0-					2
02	4234 X	3981	-0-	-253	-0-	235 1	3746 2	Y	-0-					2
03	4526 X	4222	-0-	-304	-0-	232 1	3990 2	Y	-0-					2
04	4380 X	3806	-0-	-574	-0-	120 1	3686 2	Y	-0-					2
05	4512 X	3962	-0-	-550	-0-	119 1	3843 2	Y	-0-					2
06	4080 X	3874	-0-	-206	-0-	115 1	3759 2	Y	-0-					2
07	4216 X	3978	-0-	-238	-0-	124 1	3854 2	Y	-0-					2
08	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	128 1	3782 2	Y	-0-					2
09	3870 X	3833	-0-	-37	-0-	107 1	3720 2	Y	5					7
						6 9								
10	3999 X	3877	-0-	-122	-0-	119 1	3758 2	Y	-0-					7
11	3870 X	3743	-0-	-127	-0-	114 1	3629 2	Y	-0-					7
12	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	122 1	3669 2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 47,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

01	3627 X	3559	-0-	-68	-0-	99 1	3460 2	Y	-0-					-0-
02	3335 X	3249	-0-	-86	-0-	192 1	3057 2	Y	-0-					-0-
03	3720 X	3364	-0-	-356	-0-	195 1	3169 2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	3077	-0-	-523	-0-	97 1	2980 2	Y	-0-					-0-
05	3628 X	3353	-0-	-275	-0-	101 1	3252 2	Y	-0-					-0-
06	3450 X	3151	-0-	-299	-0-	94 1	3057 2	Y	-0-					-0-
07	3472 X	3244	-0-	-228	-0-	101 1	3143 2	Y	-0-					-0-
08	3379 X	3124	-0-	-255	-0-	102 1	3022 2	Y	-0-					-0-
09	3240 X	2922	-0-	-318	-0-	82 1	2840 2	Y	-0-					-0-
10	3348 X	3144	-0-	-204	-0-	96 1	3048 2	Y	-0-					-0-
11	3150 X	2976	-0-	-174	-0-	91 1	2885 2	Y	-0-					-0-
12	3255 X	2926	-0-	-329	-0-	94 1	2832 2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3596 X	3488	-0-	-108	-0-	-0-	97	1	3391	2	Y	-0-			50
02		3364 X	3288	-0-	-76	-0-	-0-	194	1	3094	2	Y	-0-			50
03		3596 X	3570	-0-	-26	-0-	-0-	207	1	3363	2	Y	-0-			50
04		3480 X	2593	-0-	-887	-0-	-0-	82	1	2511	2	Y	-0-			50
05		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3377	2	Y	-0-			50
06		3150 X	3084	-0-	-66	-0-	-0-	92	1	2992	2	Y	-0-			50
07		3255 X	3034	-0-	-221	-0-	-0-	95	1	2939	2	Y	-0-			50
08		3255 X	2682	-0-	-573	-0-	-0-	88	1	2594	2	Y	-0-			50
09		3150 X	2943	-0-	-207	-0-	-0-	83	1	2860	2	Y	-0-			50
10		3255 X	2583	-0-	-672	-0-	-0-	79	1	2504	2	Y	-0-			50
11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	3136	2	Y	-0-			50
*12		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	3007	2	Y	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 37,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1788	2	Y	-0-			-0-
02		1305 N	1301	-0-	-4	-0-	-0-	77	1	1224	2	Y	-0-			-0-
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2140	2	Y	-0-			-0-
04		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2213	2	Y	-0-			-0-
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2138	2	Y	-0-			-0-
06		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2000	2	Y	-0-			-0-
07		2356 N	1960	-0-	-396	-0-	-0-	61	1	1899	2	Y	-0-			-0-
08		2201 N	1901	-0-	-300	-0-	-0-	62	1	1839	2	Y	-0-			-0-
09		2070 N	2015	-0-	-55	-0-	-0-	57	1	1958	2	Y	-0-			-0-
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1903	2	Y	-0-			-0-
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1815	2	Y	-0-			-0-
12		2077 N	2042	-0-	-35	-0-	-0-	66	1	1976	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

01		3100 N	2496	-0-	-604	10233	69	1	2427	2	Y	-0-				8
02		2900 N	2308	-0-	-592	9641	136	1	2172	2	Y	-0-				8
03		3100 N	2460	-0-	-640	9001	142	1	2318	2	Y	-0-				8
04		3000 N	2283	-0-	-717	8284	72	1	2211	2	Y	-0-				8
05		3100 N	2242	-0-	-858	7426	67	1	2175	2	Y	-0-				8
06		3000 N	2233	-0-	-767	6659	66	1	2167	2	Y	-0-				8
07		3100 N	2254	-0-	-846	5813	70	1	2184	2	Y	-0-				8
08		3100 N	2336	-0-	-764	5049	76	1	2260	2	Y	-0-				8
09		3000 N	2245	-0-	-755	4294	63	1	2182	2	Y	-0-				8
10		3100 N	2311	-0-	-789	3505	71	1	2240	2	Y	-0-				8
11		3000 N	2192	-0-	-808	2697	67	1	2125	2	Y	-0-				8
*12		3100 N	2228	-0-	-872	1825	72	1	2156	2	Y	-0-				8

TOTAL GAS PROD: 27,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
SIMS, ALTON		WELL #:		12	RRCID ->	233489	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11297	- 12852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3596 X	3380	-0-	-216	-0-	94 1	3286 2	Y	-0-			1
02		3393 X	3124	-0-	-269	-0-	184 1	2940 2	Y	-0-			1
03		3658 X	3292	-0-	-366	-0-	191 1	3101 2	Y	-0-			1
04		3540 X	3205	-0-	-335	-0-	101 1	3104 2	Y	-0-			1
05		3468 X	3160	-0-	-308	-0-	95 1	3065 2	Y	-0-			1
06		3240 X	3053	-0-	-187	-0-	91 1	2962 2	Y	-0-			1
07		3348 X	3014	-0-	-334	-0-	94 1	2920 2	Y	-0-			1
08		3317 X	2941	-0-	-376	-0-	96 1	2845 2	Y	-0-			1
09		3210 X	2808	-0-	-402	-0-	79 1	2729 2	Y	-0-			1
10		3162 X	2952	-0-	-210	-0-	90 1	2862 2	Y	-0-			1
11		3060 X	2636	-0-	-424	-0-	81 1	2555 2	Y	-0-			1
12		3007 X	2306	-0-	-701	-0-	74 1	2232 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		35,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOSS GU		WELL #:		15	RRCID ->	233628	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11232	- 11456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	2277	-0-	-823	9350	63 1	2214 2	Y	-0-			12
02		2900 N	2430	-0-	-470	8880	143 1	2287 2	Y	-0-			12
03		3100 N	2700	-0-	-400	8480	156 1	2544 2	Y	-0-			12
04		3000 N	2494	-0-	-506	7974	79 1	2415 2	Y	-0-			12
05		3100 N	2510	-0-	-590	7384	75 1	2435 2	Y	-0-			12
06		3000 N	2359	-0-	-641	6743	70 1	2289 2	Y	-0-			12
07		3100 N	2529	-0-	-571	6172	79 1	2450 2	Y	-0-			12
08		3100 N	2509	-0-	-591	5581	82 1	2427 2	Y	-0-			12
09		3000 N	2532	-0-	-468	5113	71 1	2461 2	Y	-0-			12
10		3100 N	2713	-0-	-387	4726	83 1	2630 2	Y	-0-			12
11		3000 N	2351	-0-	-649	4077	72 1	2279 2	Y	-0-			12
*12		3100 N	1821	-0-	-1279	2798	59 1	1762 2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		29,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233670	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11058	- 13188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151 2	Y	-0-			4
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-			4
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			4
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			4
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	5 1	162 2	Y	-0-			4
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	4 1	138 2	Y	-0-			4
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	139 2	Y	-0-			4
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	5 1	137 2	Y	-0-			4
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			4
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 2	Y	-0-			4
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	4 1	136 2	Y	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		1,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
DOSS GU		WELL #:		12	RRCID ->	233693	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11498	-	13150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	124	1	4360	2	Y	-0-				28	
02		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	202	1	3229	2	Y	-0-				28	
03		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	210	1	3410	2	Y	-0-				28	
04		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	95	1	2910	2	Y	-0-				28	
05		2821 X	2337	-0-	-484	-0-	70	1	2267	2	Y	-0-				28	
06		2730 X	2153	-0-	-577	-0-	64	1	2089	2	Y	-0-				28	
07		2821 X	1963	-0-	-858	-0-	61	1	1902	2	Y	-0-				28	
08		2821 X	1890	-0-	-931	-0-	62	1	1828	2	Y	-0-				28	
09		2730 X	1953	-0-	-777	-0-	55	1	1898	2	Y	-0-				28	
10		2325 X	2004	-0-	-321	-0-	61	1	1943	2	Y	-0-				28	
11		2160 X	1962	-0-	-198	-0-	60	1	1902	2	Y	-0-				28	
*12		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	69	1	2057	2	Y	-0-				28	
TOTAL GAS PROD:				30,928		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233784	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	11184	-	11214			
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	Y	-0-				-0-	
02		1015 N	816	-0-	-199	-0-	48	1	768	2	Y	-0-				-0-	
03		961 N	876	-0-	-85	-0-	48	1	828	2	Y	-0-				-0-	
04		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	75	1	2305	2	Y	-0-				-0-	
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	59	1	1888	2	Y	-0-				-0-	
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	50	1	1618	2	Y	-0-				-0-	
07		2418 N	1612	-0-	-806	-0-	50	1	1562	2	Y	-0-				-0-	
08		1953 N	1592	-0-	-361	-0-	52	1	1540	2	Y	-0-				-0-	
09		1680 N	1560	-0-	-120	-0-	44	1	1512	2	Y	4				4	
							4	9									
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	46	1	1454	2	Y	-0-				4	
11		1530 N	1411	-0-	-119	-0-	43	1	1368	2	Y	-0-				4	
12		1612 N	1418	-0-	-194	-0-	46	1	1372	2	Y	-0-				4	
TOTAL GAS PROD:				17,653		TOTAL CONDENSATE PROD:										4	

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		12H	RRCID ->	234559	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.	12102	-	14931			
01		14105 X	12589	-0-	-1516	-0-	538	1	12017	2	N	31	21	1		10	
							34	9									
02		13195 X	11335	-0-	-1860	-0-	493	1	10827	2	N	14				24	
							15	9									
03		14105 X	12451	-0-	-1654	-0-	539	1	11912	2	N	-0-				24	
04		13560 X	12401	-0-	-1159	-0-	557	1	11844	2	N	-0-				24	
05		13051 X	12669	-0-	-382	-0-	575	1	12094	2	N	-0-				24	
06		12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	560	1	11803	2	N	-0-				24	
07		12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	593	1	12353	2	N	-0-				24	
08		13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	606	1	12558	2	N	-0-				24	
09		12390 X	12344	-0-	-46	-0-	555	1	11789	2	N	-0-				24	
10		12958 X	12663	-0-	-295	-0-	564	1	12099	2	N	-0-				24	
11		12690 X	12072	-0-	-618	-0-	536	1	11536	2	N	-0-				24	
12		13113 X	12257	-0-	-856	-0-	564	1	11693	2	N	-0-				24	
TOTAL GAS PROD:				149,254		TOTAL CONDENSATE PROD:										45	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	158	1	5547	2	Y	-0-				6
02	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	291	1	4645	2	Y	-0-				6
03	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	290	1	4715	2	Y	-0-				6
04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	138	1	4214	2	Y	-0-				6
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	126	1	4058	2	Y	-0-				6
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	116	1	3777	2	Y	-0-				6
07	4619 X	3767	-0-	-852	-0-	118	1	3649	2	Y	-0-				6
08	4650 X	3612	-0-	-1038	-0-	118	1	3494	2	Y	-0-				6
09	4350 X	3336	-0-	-1014	-0-	94	1	3242	2	Y	-0-				6
10	4185 X	2903	-0-	-1282	-0-	89	1	2814	2	Y	-0-				6
11	3900 X	3087	-0-	-813	-0-	94	1	2993	2	Y	-0-				6
12	3782 X	3514	-0-	-268	-0-	113	1	3401	2	Y	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		48,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736							
01	2604 X	2393	-0-	-211	-0-	66	1	2327	2	Y	-0-				-0-
02	2465 X	2291	-0-	-174	-0-	135	1	2156	2	Y	-0-				-0-
03	2635 X	2339	-0-	-296	-0-	135	1	2204	2	Y	-0-				-0-
04	2550 X	2176	-0-	-374	-0-	69	1	2107	2	Y	-0-				-0-
05	2533 X	2135	-0-	-398	-0-	64	1	2071	2	Y	-0-				-0-
06	2250 X	2153	-0-	-97	-0-	64	1	2089	2	Y	-0-				-0-
07	2263 N	1686	-0-	-577	-0-	53	1	1633	2	Y	-0-				-0-
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	78	1	2301	2	Y	-0-				-0-
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	66	1	2282	2	Y	-0-				-0-
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	71	1	2257	2	Y	-0-				-0-
11	2250 N	2218	-0-	-32	-0-	68	1	2150	2	Y	-0-				-0-
12	2325 N	1935	-0-	-390	-0-	62	1	1873	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687							
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	111	1	3891	2	Y	-0-				2
02	3944 X	3853	-0-	-91	-0-	227	1	3626	2	Y	-0-				2
03	4278 X	4141	-0-	-137	-0-	240	1	3901	2	Y	-0-				2
04	4140 X	3529	-0-	-611	-0-	112	1	3417	2	Y	-0-				2
05	3920 X	3276	-0-	-644	-0-	98	1	3178	2	Y	-0-				2
06	3600 X	3188	-0-	-412	-0-	95	1	3093	2	Y	-0-				2
07	3720 X	2981	-0-	-739	-0-	93	1	2888	2	Y	-0-				2
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	125	1	3708	2	Y	-0-				2
09	3540 X	3436	-0-	-104	-0-	96	1	3340	2	Y	-0-				2
10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	106	1	3352	2	Y	-0-				2
11	3600 X	3329	-0-	-271	-0-	102	1	3227	2	Y	-0-				2
12	3720 X	3174	-0-	-546	-0-	102	1	3072	2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		42,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	42 1	1473 2	Y	-0-	7
02	1508	N	1452	-0-	-56	-0-	86 1	1366 2	Y	-0-	7
03	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	88 1	1438 2	Y	-0-	7
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	48 1	1458 2	Y	-0-	7
05	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	43 1	1390 2	Y	-0-	7
06	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	36 1	1190 2	Y	-0-	7
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	45 1	1406 2	Y	-0-	7
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	45 1	1345 2	Y	-0-	7
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	36 1	1258 2	Y	-0-	7
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	40 1	1264 2	Y	-0-	7
11	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	38 1	1218 2	Y	-0-	7
12	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	38 1	1137 2	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		16,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOSS GU		WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558			
01	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	33 1	1166 2	Y	-0-	7
02	2291	X	1157	-0-	-1134	-0-	68 1	1089 2	Y	-0-	7
03	1581	X	1382	-0-	-199	-0-	80 1	1302 2	Y	-0-	7
04	1530	X	613	-0-	-917	-0-	19 1	594 2	Y	-0-	7
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	76 1	2440 2	Y	-0-	7
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	77 1	2501 2	Y	-0-	7
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	95 1	2954 2	Y	-0-	7
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	97 1	2877 2	Y	-0-	7
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	69 1	2405 2	Y	-0-	7
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	92 1	2916 2	Y	-0-	7
11	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	87 1	2758 2	Y	-0-	7
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	78 1	2328 2	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		26,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638			
01	5208	X	4864	-0-	-344	-0-	135 1	4729 2	Y	-0-	5
02	4901	X	4470	-0-	-431	-0-	264 1	4206 2	Y	-0-	5
03	5239	X	4720	-0-	-519	-0-	273 1	4447 2	Y	-0-	5
04	4980	X	4370	-0-	-610	-0-	138 1	4232 2	Y	-0-	5
05	4802	X	4462	-0-	-340	-0-	134 1	4328 2	Y	-0-	5
06	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	126 1	4128 2	Y	-0-	5
07	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	137 1	4259 2	Y	-0-	5
08	4650	X	4259	-0-	-391	-0-	139 1	4119 2	Y	1	6
09	4380	X	4023	-0-	-357	-0-	113 1	3910 2	Y	-0-	6
10	4464	X	4114	-0-	-350	-0-	126 1	3988 2	Y	-0-	6
11	4260	X	3910	-0-	-350	-0-	119 1	3791 2	Y	-0-	6
12	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	127 1	3821 2	Y	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		51,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	240375	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11014	- 11330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	47 1	1632 2	Y	-0-				4
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	95 1	1521 2	Y	-0-				4
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	104 1	1693 2	Y	-0-				4
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	59 1	1800 2	Y	-0-				4
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	54 1	1757 2	Y	-0-				4
06		1650 N	1633	-0-	-17	-0-	49 1	1584 2	Y	-0-				4
07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	56 1	1723 2	Y	-0-				4
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	57 1	1686 2	Y	-0-				4
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	46 1	1592 2	Y	-0-				4
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	51 1	1619 2	Y	-0-				4
11		1650 N	1568	-0-	-82	-0-	48 1	1520 2	Y	-0-				4
*12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	57 1	1704 2	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		20,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	240377	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11270	- 12700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3100 N	2248	-0-	-852	8999	62 1	2186 2	Y	-0-				5
02		11085 X	2086	-0-	-8999	-0-	123 1	1963 2	Y	-0-				5
03		2542 X	2267	-0-	-275	-0-	131 1	2136 2	Y	-0-				5
04		2460 X	1842	-0-	-618	-0-	58 1	1784 2	Y	-0-				5
05		2511 X	2221	-0-	-290	-0-	67 1	2154 2	Y	-0-				5
06		2190 X	2084	-0-	-106	-0-	62 1	2022 2	Y	-0-				5
07		2263 X	2149	-0-	-114	-0-	67 1	2082 2	Y	-0-				5
08		2263 X	2130	-0-	-133	-0-	70 1	2060 2	Y	-0-				5
09		2160 X	2068	-0-	-92	-0-	58 1	2010 2	Y	-0-				5
10		2232 X	2081	-0-	-151	-0-	64 1	2017 2	Y	-0-				5
11		2070 X	2057	-0-	-13	-0-	63 1	1994 2	Y	-0-				5
12		2139 X	2098	-0-	-41	-0-	68 1	2030 2	Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		25,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	240380	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11400	- 12844		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	83 1	2923 2	Y	-0-				-0-
02		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	157 1	2511 2	Y	-0-				-0-
03		2914 X	2716	-0-	-198	-0-	157 1	2559 2	Y	-0-				-0-
04		2910 X	2564	-0-	-346	-0-	81 1	2483 2	Y	-0-				-0-
05		3007 X	2594	-0-	-413	-0-	78 1	2516 2	Y	-0-				-0-
06		2700 X	2679	-0-	-21	-0-	80 1	2599 2	Y	-0-				-0-
07		2635 N	2556	-0-	-79	-0-	80 1	2476 2	Y	-0-				-0-
08		2604 N	2445	-0-	-159	-0-	80 1	2365 2	Y	-0-				-0-
09		2670 N	2611	-0-	-59	-0-	73 1	2538 2	Y	-0-				-0-
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	77 1	2445 2	Y	-0-				-0-
11		2370 N	2098	-0-	-272	-0-	64 1	2034 2	Y	-0-				-0-
12		2697 N	2460	-0-	-237	-0-	79 1	2381 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	-0-	45	1	1585	2	Y	-0-	-0-	11
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-	-0-	11
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2120	2	Y	-0-	-0-	11
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2035	2	Y	-0-	-0-	11
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1790	2	Y	-0-	-0-	11
06	2190 N	1642	-0-	-548	-0-	-0-	49	1	1593	2	Y	-0-	-0-	11
07	2170 N	1622	-0-	-548	-0-	-0-	51	1	1571	2	Y	-0-	-0-	11
08	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	-0-	53	1	1572	2	Y	-0-	-0-	11
09	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	-0-	46	1	1584	2	Y	-0-	-0-	11
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1653	2	Y	-0-	-0-	11
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1562	2	Y	-0-	-0-	11
*12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	2	Y	-0-	-0-	11

TOTAL GAS PROD: 20,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

01	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	-0-	90	1	3165	2	Y	-0-	-0-	3
02	3886 X	2652	-0-	-1234	-0-	-0-	156	1	2496	2	Y	-0-	-0-	3
03	4154 X	2883	-0-	-1271	-0-	-0-	167	1	2716	2	Y	-0-	-0-	3
04	4020 X	1274	-0-	-2746	-0-	-0-	40	1	1234	2	Y	-0-	-0-	3
05	3565 X	1659	-0-	-1906	-0-	-0-	50	1	1609	2	Y	-0-	-0-	3
06	3150 X	1997	-0-	-1153	-0-	-0-	59	1	1938	2	Y	-0-	-0-	3
07	2883 X	2523	-0-	-360	-0-	-0-	79	1	2444	2	Y	-0-	-0-	3
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3749	2	Y	-0-	-0-	3
09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3807	2	Y	-0-	-0-	3
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	3427	2	Y	-0-	-0-	3
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3317	2	Y	-0-	-0-	3
*12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	3829	2	Y	-0-	-0-	3

TOTAL GAS PROD: 34,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	3264	2	Y	-0-	-0-	2
02	3654 X	3513	-0-	-141	-0-	-0-	207	1	3306	2	Y	-0-	-0-	2
03	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	-0-	211	1	3428	2	Y	-0-	-0-	2
04	3780 X	3118	-0-	-662	-0-	-0-	99	1	3019	2	Y	-0-	-0-	2
05	3751 X	2096	-0-	-1655	-0-	-0-	63	1	2033	2	Y	-0-	-0-	2
06	3630 X	993	-0-	-2637	-0-	-0-	30	1	963	2	Y	-0-	-0-	2
07	3751 X	1175	-0-	-2576	-0-	-0-	37	1	1138	2	Y	-0-	-0-	2
08	3627 X	1253	-0-	-2374	-0-	-0-	41	1	1212	2	Y	-0-	-0-	2
09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3634	2	Y	-0-	-0-	2
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	3247	2	Y	-0-	-0-	2
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	3604	2	Y	-0-	-0-	2
12	3875 X	3429	-0-	-446	-0-	-0-	111	1	3318	2	Y	-0-	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 33,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3007 X	1869	-0-	-1138	-0-	52	1	1817	2	Y	-0-				9
02	2813 X	2237	-0-	-576	-0-	132	1	2105	2	Y	-0-				9
03	3007 X	2423	-0-	-584	-0-	140	1	2283	2	Y	-0-				9
04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	78	1	2376	2	Y	-0-				9
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	78	1	2514	2	Y	-0-				9
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	71	1	2325	2	Y	-0-				9
07	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	73	1	2262	2	Y	-0-				9
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	77	1	2290	2	Y	-0-				9
09	2280 N	2231	-0-	-49	-0-	63	1	2168	2	Y	-0-				9
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	69	1	2196	2	Y	-0-				9
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	72	1	2287	2	Y	-0-				9
12	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	69	1	2065	2	Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		27,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816							
01	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	58	1	2036	2	Y	-0-				14
02	2088 N	1836	-0-	-252	-0-	108	1	1728	2	Y	-0-				14
03	2170 N	1779	-0-	-391	-0-	103	1	1676	2	Y	-0-				14
04	2040 N	1755	-0-	-285	-0-	55	1	1700	2	Y	-0-				14
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	63	1	2017	2	Y	-0-				14
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	57	1	1875	2	Y	-0-				14
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	58	1	1811	2	Y	-0-				14
08	2077 N	1776	-0-	-301	-0-	58	1	1718	2	Y	-0-				14
09	1920 N	1520	-0-	-400	-0-	43	1	1477	2	Y	-0-				14
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	48	1	1522	2	Y	-0-				14
11	1710 N	1570	-0-	-140	-0-	48	1	1522	2	Y	-0-				14
*12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	52	1	1566	2	Y	-0-				14
TOTAL GAS PROD:		21,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292							
01	3100 N	2656	-0-	-444	8200	74	1	2582	2	Y	-0-				-0-
02	2900 N	2142	-0-	-758	7442	126	1	2016	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	2290	-0-	-810	6632	126	1	2164	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	2052	-0-	-948	5684	65	1	1987	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	2066	-0-	-1034	4650	62	1	2004	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1959	-0-	-1041	3609	58	1	1901	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2012	-0-	-1088	2521	63	1	1949	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	2177	-0-	-923	1598	71	1	2106	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	2481	-0-	-519	1079	70	1	2407	2	Y	4				4
						4	9								
10	3100 N	2317	-0-	-783	296	71	1	2246	2	Y	-0-				4
11	2100 N	1804	-0-	-296	-0-	55	1	1749	2	Y	-0-				4
*12	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	79	1	2364	2	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		26,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	241658	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	12831	PERF.	11328	-	12606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3348 X	3233	-0-	-115	-0-	90 1	3143 2	Y	-0-				9
02		2987 X	2982	-0-	-5	-0-	176 1	2806 2	Y	-0-				9
03		3348 X	3224	-0-	-124	-0-	187 1	3037 2	Y	-0-				9
04		3240 X	2979	-0-	-261	-0-	94 1	2885 2	Y	-0-				9
05		3348 X	3003	-0-	-345	-0-	90 1	2913 2	Y	-0-				9
06		3120 X	2852	-0-	-268	-0-	85 1	2767 2	Y	-0-				9
07		3224 X	2829	-0-	-395	-0-	88 1	2741 2	Y	-0-				9
08		3224 X	2227	-0-	-997	-0-	73 1	2154 2	Y	-0-				9
09		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	86 1	2994 2	Y	-0-				9
10		3007 X	2936	-0-	-71	-0-	90 1	2846 2	Y	-0-				9
11		2850 X	2134	-0-	-716	-0-	65 1	2069 2	Y	-0-				9
*12		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	103 1	3094 2	Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:				34,676		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	241659	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	11229	-	14693
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2139 N	2061	-0-	-78	-0-	57 1	2004 2	Y	-0-				2
02		2030 N	1928	-0-	-102	-0-	114 1	1814 2	Y	-0-				2
03		2108 N	2054	-0-	-54	-0-	119 1	1935 2	Y	-0-				2
04		1980 N	1886	-0-	-94	-0-	60 1	1826 2	Y	-0-				2
05		2015 N	1926	-0-	-89	-0-	58 1	1868 2	Y	-0-				2
06		1950 N	1853	-0-	-97	-0-	55 1	1798 2	Y	-0-				2
07		1953 N	1901	-0-	-52	-0-	59 1	1842 2	Y	-0-				2
08		1922 N	1866	-0-	-56	-0-	61 1	1805 2	Y	-0-				2
09		1860 N	1770	-0-	-90	-0-	50 1	1720 2	Y	-0-				2
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	58 1	1823 2	Y	-0-				2
11		1800 N	1793	-0-	-7	-0-	55 1	1738 2	Y	-0-				2
12		1829 N	1740	-0-	-89	-0-	56 1	1684 2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:				22,659		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	241739	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11147	-	12960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	91 1	3171 2	Y	-0-				8
02		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	157 1	2499 2	Y	-0-				8
03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	149 1	2418 2	Y	-0-				8
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	96 1	2938 2	Y	-0-				8
05		2931 X	2757	-0-	-174	-0-	83 1	2674 2	Y	-0-				8
06		2790 X	2645	-0-	-145	-0-	79 1	2566 2	Y	-0-				8
07		2883 X	2848	-0-	-35	-0-	89 1	2759 2	Y	-0-				8
08		2883 X	2602	-0-	-281	-0-	85 1	2517 2	Y	-0-				8
09		2790 X	2502	-0-	-288	-0-	70 1	2432 2	Y	-0-				8
10		2759 X	2592	-0-	-167	-0-	79 1	2513 2	Y	-0-				8
11		2760 X	2610	-0-	-150	-0-	80 1	2530 2	Y	-0-				8
12		2852 X	2450	-0-	-402	-0-	79 1	2371 2	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:				32,525		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	102	1	3558	2	Y	-0-				2
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	217	1	3462	2	Y	-0-				2
03	3875 X	3469	-0-	-406	-0-	201	1	3268	2	Y	-0-				2
04	3750 X	2986	-0-	-764	-0-	94	1	2892	2	Y	-0-				2
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	109	1	3501	2	Y	-0-				2
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	105	1	3432	2	Y	-0-				2
07	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	103	1	3206	2	Y	-0-				2
08	3379 X	3053	-0-	-326	-0-	100	1	2953	2	Y	-0-				2
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	98	1	3385	2	Y	-0-				2
10	3379 X	3283	-0-	-96	-0-	100	1	3183	2	Y	-0-				2
11	3270 X	2312	-0-	-958	-0-	71	1	2241	2	Y	-0-				2
12	3379 X	2353	-0-	-1026	-0-	76	1	2277	2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		38,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096							
01	3100 N	725	-0-	-2375	819	20	1	705	2	Y	-0-				7
02	2158 N	1339	-0-	-819	-0-	79	1	1260	2	Y	-0-				7
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	91	1	1475	2	Y	-0-				7
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	43	1	1304	2	Y	-0-				7
05	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-				7
06	1500 N	1311	-0-	-189	-0-	39	1	1272	2	Y	-0-				7
07	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	41	1	1277	2	Y	-0-				7
08	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	42	1	1245	2	Y	-0-				7
09	1320 N	1028	-0-	-292	-0-	29	1	999	2	Y	-0-				7
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1192	2	Y	-0-				7
11	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	37	1	1168	2	Y	-0-				7
*12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	39	1	1174	2	Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		14,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724							
01	3100 N	2657	-0-	-443	11203	74	1	2583	2	Y	-0-				-0-
02	13643 X	2440	-0-	-11203	-0-	144	1	2296	2	Y	-0-				-0-
03	2728 X	2605	-0-	-123	-0-	151	1	2454	2	Y	-0-				-0-
04	2640 X	2411	-0-	-229	-0-	76	1	2335	2	Y	-0-				-0-
05	2728 X	2486	-0-	-242	-0-	75	1	2411	2	Y	-0-				-0-
06	2550 X	2319	-0-	-231	-0-	69	1	2250	2	Y	-0-				-0-
07	2480 N	2137	-0-	-343	-0-	67	1	2070	2	Y	-0-				-0-
08	2480 N	2294	-0-	-186	-0-	75	1	2219	2	Y	-0-				-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	67	1	2304	2	Y	-0-				-0-
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	74	1	2352	2	Y	-0-				-0-
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	72	1	2273	2	Y	-0-				-0-
12	2449 N	2381	-0-	-68	-0-	77	1	2304	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		28,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
SIMS, ALTON		WELL #: 16		RRCID -> 242996		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	57	1	1997	2	Y	-0-	5
02	1972 N	1901	-0-	-71	-0-	112	1	1789	2	Y	-0-	5
03	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	117	1	1911	2	Y	-0-	5
04	1980 N	1895	-0-	-85	-0-	60	1	1835	2	Y	-0-	5
05	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	58	1	1876	2	Y	-0-	5
06	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	55	1	1809	2	Y	-0-	5
07	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	59	1	1839	2	Y	-0-	5
08	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	61	1	1803	2	Y	1	6
						1	9					
09	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	50	1	1738	2	Y	-0-	6
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	57	1	1817	2	Y	-0-	6
11	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	54	1	1717	2	Y	-0-	6
12	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	58	1	1738	2	Y	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		22,668				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128				
01	2790 X	2258	-0-	-532	-0-	63	1	2195	2	Y	-0-	13
02	2146 N	2091	-0-	-55	-0-	123	1	1968	2	Y	-0-	13
03	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	133	1	2161	2	Y	-0-	13
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	89	1	2721	2	Y	-0-	13
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	82	1	2643	2	Y	-0-	13
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	75	1	2441	2	Y	-0-	13
07	2914 N	2506	-0-	-408	-0-	78	1	2428	2	Y	-0-	13
08	2728 N	2540	-0-	-188	-0-	83	1	2457	2	Y	-0-	13
09	2520 N	2416	-0-	-104	-0-	68	1	2348	2	Y	-0-	13
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	71	1	2235	2	Y	-0-	13
11	2460 N	2348	-0-	-112	-0-	72	1	2276	2	Y	-0-	13
*12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	81	1	2436	2	Y	-0-	13
TOTAL GAS PROD:		29,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917				
01	3348 X	3151	-0-	-197	-0-	87	1	3064	2	Y	-0-	31
02	3045 X	2931	-0-	-114	-0-	173	1	2758	2	Y	-0-	31
03	3317 X	3135	-0-	-182	-0-	181	1	2954	2	Y	-0-	31
04	3210 X	2925	-0-	-285	-0-	92	1	2833	2	Y	-0-	31
05	3251 X	3025	-0-	-226	-0-	91	1	2934	2	Y	-0-	31
06	3030 X	2863	-0-	-167	-0-	85	1	2778	2	Y	-0-	31
07	3131 X	2975	-0-	-156	-0-	93	1	2882	2	Y	-0-	31
08	3131 X	2883	-0-	-248	-0-	94	1	2789	2	Y	-0-	31
09	2940 X	2802	-0-	-138	-0-	79	1	2723	2	Y	-0-	31
10	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	88	1	2784	2	Y	-0-	31
11	2880 X	2759	-0-	-121	-0-	84	1	2675	2	Y	-0-	31
12	2976 X	2794	-0-	-182	-0-	90	1	2704	2	Y	-0-	31
TOTAL GAS PROD:		35,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
DOSS GU		WELL #:		21	RRCID ->	243477	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	11368	-	13090
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	2074	-0-	-1026	4940	58	1	2016	2	Y	-0-		4
02		2900 N	1933	-0-	-967	3973	114	1	1819	2	Y	-0-		4
03		3100 N	1844	-0-	-1256	2717	107	1	1737	2	Y	-0-		4
04		3000 N	1979	-0-	-1021	1696	63	1	1916	2	Y	-0-		4
05		3100 N	1924	-0-	-1176	520	58	1	1866	2	Y	-0-		4
06		2310 N	1790	-0-	-520	-0-	53	1	1737	2	Y	-0-		4
07		2046 N	2013	-0-	-33	-0-	63	1	1950	2	Y	-0-		4
08		1922 N	1917	-0-	-5	-0-	63	1	1854	2	Y	-0-		4
09		1800 N	1096	-0-	-704	-0-	31	1	1065	2	Y	-0-		4
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	2	Y	-0-		4
11		1860 N	1556	-0-	-304	-0-	48	1	1508	2	Y	-0-		4
*12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	51	1	1516	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		21,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOSS GU		WELL #:		23	RRCID ->	243479	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	12380	-	12716
01		3100 N	1464	-0-	-1636	5091	41	1	1423	2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	891	-0-	-2009	3082	53	1	838	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1395	-0-	-1705	1377	81	1	1314	2	Y	-0-		-0-
04		2731 N	1354	-0-	-1377	-0-	43	1	1311	2	Y	-0-		-0-
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	2	Y	-0-		-0-
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1318	2	Y	-0-		-0-
07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	47	1	1444	2	Y	-0-		-0-
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	48	1	1410	2	Y	-0-		-0-
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1424	2	Y	-0-		-0-
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	2	Y	-0-		-0-
11		1320 N	958	-0-	-362	-0-	29	1	929	2	Y	-0-		-0-
12		1364 N	784	-0-	-580	-0-	25	1	759	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOSS GU		WELL #:		25	RRCID ->	243497	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11164	-	12996
01		3100 N	2596	-0-	-504	10066	72	1	2524	2	Y	-0-		12
02		2900 N	2379	-0-	-521	9545	140	1	2239	2	Y	-0-		12
03		3100 N	2389	-0-	-711	8834	138	1	2251	2	Y	-0-		12
04		3000 N	2439	-0-	-561	8273	77	1	2362	2	Y	-0-		12
05		3100 N	2441	-0-	-659	7614	73	1	2368	2	Y	-0-		12
06		3000 N	2277	-0-	-723	6891	68	1	2209	2	Y	-0-		12
07		3100 N	2479	-0-	-621	6270	77	1	2402	2	Y	-0-		12
08		3100 N	2380	-0-	-720	5550	78	1	2302	2	Y	-0-		12
09		3000 N	2204	-0-	-796	4754	62	1	2142	2	Y	-0-		12
10		3100 N	2361	-0-	-739	4015	72	1	2289	2	Y	-0-		12
11		3000 N	2240	-0-	-760	3255	68	1	2172	2	Y	-0-		12
*12		3100 N	2119	-0-	-981	2274	68	1	2051	2	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		28,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.										//CONT.// 501545							
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	49	1	1706	2	Y	-0-					6
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	97	1	1550	2	Y	-0-					6
03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	102	1	1666	2	Y	-0-					6
04		1710 N	1634	-0-	-76	-0-	52	1	1582	2	Y	-0-					6
05		1767 N	1675	-0-	-92	-0-	50	1	1625	2	Y	-0-					6
06		1710 N	1616	-0-	-94	-0-	48	1	1568	2	Y	-0-					6
07		1674 N	1439	-0-	-235	-0-	45	1	1394	2	Y	-0-					6
08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	2	Y	-0-					6
09		1620 N	1601	-0-	-19	-0-	45	1	1556	2	Y	-0-					6
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	49	1	1547	2	Y	-0-					6
11		1740 N	1520	-0-	-220	-0-	46	1	1474	2	Y	-0-					6
*12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		19,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RICKARD GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978	
01		1736 N	1352	-0-	-384	-0-	38	1	1314	2	Y	-0-					2
02		1595 N	1169	-0-	-426	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					2
03		1736 N	1276	-0-	-460	-0-	74	1	1202	2	Y	-0-					2
04		1320 N	1178	-0-	-142	-0-	37	1	1141	2	Y	-0-					2
05		1240 N	1219	-0-	-21	-0-	37	1	1182	2	Y	-0-					2
06		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	35	1	1138	2	Y	-0-					2
07		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	38	1	1164	2	Y	-0-					2
08		1209 N	1128	-0-	-81	-0-	37	1	1091	2	Y	-0-					2
09		1170 N	965	-0-	-205	-0-	27	1	938	2	Y	-0-					2
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	-0-					2
11		1080 N	976	-0-	-104	-0-	30	1	946	2	Y	-0-					2
*12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	32	1	970	2	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		13,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RICKARD GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539	
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	40	1	1397	2	Y	-0-					26
02		1392 N	1334	-0-	-58	-0-	79	1	1255	2	Y	-0-					26
03		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	82	1	1336	2	Y	-0-					26
04		1380 N	1321	-0-	-59	-0-	42	1	1279	2	Y	-0-					26
05		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	41	1	1314	2	Y	-0-					26
06		1350 N	1279	-0-	-71	-0-	38	1	1241	2	Y	-0-					26
07		1364 N	1327	-0-	-37	-0-	41	1	1286	2	Y	-0-					26
08		1364 N	1297	-0-	-67	-0-	42	1	1255	2	Y	-0-					26
09		1290 N	1248	-0-	-42	-0-	35	1	1213	2	Y	-0-					26
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	39	1	1238	2	Y	-0-					26
11		1260 N	1223	-0-	-37	-0-	37	1	1186	2	Y	-0-					26
12		1302 N	1242	-0-	-60	-0-	40	1	1202	2	Y	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		15,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8695 X	8695	-0-	-0-	372 1	8323 2	N	-0-		32
02		7881 X	7881	-0-	-0-	343 1	7538 2	N	-0-		32
03		7663 X	7663	-0-	-0-	332 1	7322 2	N	8		40
04		6955 X	6955	-0-	-0-	313 1	6642 2	N	-0-		40
05		7428 X	7428	-0-	-0-	337 1	7090 2	N	1		41
06		7046 X	7046	-0-	-0-	319 1	6727 2	N	-0-		41
07		6201 X	6201	-0-	-0-	284 1	5917 2	N	-0-		41
08		4781 X	4781	-0-	-0-	220 1	4561 2	N	-0-		41
09		5271 X	5271	-0-	-0-	237 1	5034 2	N	-0-		41
10		4918 X	4918	-0-	-0-	219 1	4699 2	N	-0-		41
11		4859 X	4859	-0-	-0-	216 1	4643 2	N	-0-		41
*12		5173 X	5173	-0-	-0-	238 1	4935 2	N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		76,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724	
01		3100 N	2704	-0-	-396	9559	75 1	2629 2	N	-0-	-0-
02		12070 X	2511	-0-	-9559	-0-	148 1	2363 2	N	-0-	-0-
03		2790 X	2713	-0-	-77	-0-	157 1	2556 2	N	-0-	-0-
04		2700 X	2403	-0-	-297	-0-	76 1	2327 2	N	-0-	-0-
05		2728 X	2402	-0-	-326	-0-	72 1	2330 2	N	-0-	-0-
06		2640 X	2256	-0-	-384	-0-	67 1	2189 2	N	-0-	-0-
07		2480 N	2396	-0-	-84	-0-	75 1	2321 2	N	-0-	-0-
08		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	83 1	2466 2	N	-0-	-0-
09		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	67 1	2336 2	N	-0-	-0-
10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	76 1	2412 2	N	-0-	-0-
11		2460 N	2343	-0-	-117	-0-	72 1	2271 2	N	-0-	-0-
12		2480 N	2347	-0-	-133	-0-	76 1	2271 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906	
01		2697 X	2520	-0-	-177	-0-	70 1	2450 2	Y	-0-	1
02		2610 N	2435	-0-	-175	-0-	144 1	2291 2	Y	-0-	1
03		2759 N	2604	-0-	-155	-0-	151 1	2453 2	Y	-0-	1
04		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	77 1	2354 2	Y	-0-	1
05		2604 N	2487	-0-	-117	-0-	75 1	2412 2	Y	-0-	1
06		2520 N	2406	-0-	-114	-0-	72 1	2334 2	Y	-0-	1
07		2511 N	2458	-0-	-53	-0-	77 1	2381 2	Y	-0-	1
08		2480 N	2251	-0-	-229	-0-	74 1	2177 2	Y	-0-	1
09		2400 N	2183	-0-	-217	-0-	61 1	2122 2	Y	-0-	1
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	70 1	2211 2	Y	-0-	1
11		2190 N	2116	-0-	-74	-0-	65 1	2051 2	Y	-0-	1
12		2263 N	2256	-0-	-7	-0-	73 1	2183 2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		28,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3222	-0-	-157	-0-	89	1	3133	2	Y	-0-			33
02	3045 X	2921	-0-	-124	-0-	172	1	2749	2	Y	-0-			33
03	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	187	1	3048	2	Y	-0-			33
04	3240 X	2957	-0-	-283	-0-	93	1	2864	2	Y	-0-			33
05	3348 X	3084	-0-	-264	-0-	93	1	2991	2	Y	-0-			33
06	3120 X	2968	-0-	-152	-0-	88	1	2880	2	Y	-0-			33
07	3224 X	3056	-0-	-168	-0-	95	1	2961	2	Y	-0-			33
08	3224 X	3017	-0-	-207	-0-	99	1	2918	2	Y	-0-			33
09	2970 X	2835	-0-	-135	-0-	80	1	2755	2	Y	-0-			33
10	3069 X	2877	-0-	-192	-0-	88	1	2789	2	Y	-0-			33
11	2970 X	2780	-0-	-190	-0-	85	1	2695	2	Y	-0-			33
12	3069 X	2795	-0-	-274	-0-	90	1	2705	2	Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		35,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	39	1	1366	2	Y	-0-			5
02	1334 N	1283	-0-	-51	-0-	76	1	1207	2	Y	-0-			5
03	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	80	1	1304	2	Y	-0-			5
04	1350 N	179	-0-	-1171	-0-	6	1	173	2	Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016														
TOTAL GAS PROD:		4,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

01	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	572	1	12123	2	N	-0-			111
02	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	579	1	12063	2	N	-0-			111
03	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	484	1	10075	2	N	2			113
04	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	622	1	12591	2	N	1			114
05	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	563	1	11224	2	N	1			115
06	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	509	1	10346	2	N	-0-			115
07	13640 X	10567	-0-	-3073	-0-	484	1	10083	2	N	-0-			115
08	13640 X	13171	-0-	-469	-0-	606	1	12565	2	N	-0-			115
09	13200 X	9038	-0-	-4162	-0-	406	1	8632	2	N	-0-			115
10	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	545	1	11695	2	N	-0-			115
11	12750 X	9626	-0-	-3124	-0-	427	1	9199	2	N	-0-			115
12	13175 X	11225	-0-	-1950	-0-	516	1	10709	2	N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:		137,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	66	1 2294 2	Y	-0-		5
02	2436 N	1085	-0-	-1351	-0-	64	1 1021 2	Y	-0-		5
03	3100 N	3230	-0-	130	-0-	187	1 3043 2	Y	-0-		5
04	2785 N	2655	-0-	-130	-0-	84	1 2571 2	Y	-0-		5
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	82	1 2630 2	Y	-0-		5
06	2520 X	2424	-0-	-96	-0-	72	1 2352 2	Y	-0-		5
07	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	82	1 2548 2	Y	-0-		5
08	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	82	1 2417 2	Y	1		6
						1	9				
09	2670 X	2394	-0-	-276	-0-	67	1 2327 2	Y	-0-		6
10	2697 X	2546	-0-	-151	-0-	78	1 2468 2	Y	-0-		6
11	2550 X	2399	-0-	-151	-0-	73	1 2326 2	Y	-0-		6
12	2480 N	2360	-0-	-120	-0-	76	1 2284 2	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		29,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952			
01	2852 X	2538	-0-	-314	-0-	70	1 2468 2	Y	-0-	-0-	
02	2697 X	2416	-0-	-281	-0-	143	1 2273 2	Y	-0-	-0-	
03	2883 X	2553	-0-	-330	-0-	148	1 2405 2	Y	-0-	-0-	
04	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	75	1 2289 2	Y	-0-	-0-	
05	2817 X	1854	-0-	-963	-0-	56	1 1798 2	Y	-0-	-0-	
06	2490 X	2365	-0-	-125	-0-	70	1 2295 2	Y	-0-	-0-	
07	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	76	1 2365 2	Y	-0-	-0-	
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	78	1 2316 2	Y	-0-	-0-	
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	68	1 2356 2	Y	-0-	-0-	
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	69	1 2200 2	Y	-0-	-0-	
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	72	1 2283 2	Y	-0-	-0-	
12	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	74	1 2222 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452			
01	1736 N	1529	-0-	-207	-0-	42	1 1487 2	Y	-0-	6	
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1 1362 2	Y	-0-	6	
03	1953 N	1559	-0-	-394	-0-	90	1 1469 2	Y	-0-	6	
04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	46	1 1417 2	Y	-0-	6	
05	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	43	1 1378 2	Y	-0-	6	
06	1470 N	1340	-0-	-130	-0-	40	1 1300 2	Y	-0-	6	
07	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	44	1 1352 2	Y	-0-	6	
08	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	46	1 1355 2	Y	-0-	6	
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1 1368 2	Y	-0-	6	
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	45	1 1439 2	Y	-0-	6	
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	42	1 1320 2	Y	-0-	6	
12	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	45	1 1358 2	Y	-0-	6	
TOTAL GAS PROD:		17,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3100 N	2211	-0-	-889	6799		61	1	2150	2	Y	-0-			3
02		9001 X	2202	-0-	-6799	-0-		130	1	2072	2	Y	-0-			3
03		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-		128	1	2079	2	Y	-0-			3
04		2130 X	1965	-0-	-165	-0-		62	1	1903	2	Y	-0-			3
05		2356 X	1961	-0-	-395	-0-		59	1	1902	2	Y	-0-			3
06		2100 X	1880	-0-	-220	-0-		56	1	1824	2	Y	-0-			3
07		2046 N	1921	-0-	-125	-0-		60	1	1861	2	Y	-0-			3
08		1953 N	1918	-0-	-35	-0-		63	1	1855	2	Y	-0-			3
09		1890 N	1857	-0-	-33	-0-		52	1	1805	2	Y	-0-			3
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		57	1	1795	2	Y	-0-			3
11		1860 N	1784	-0-	-76	-0-		55	1	1729	2	Y	-0-			3
12		1922 N	1822	-0-	-100	-0-		59	1	1763	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 23,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		37	1	1304	2	Y	-0-			31
02		1305 N	1227	-0-	-78	-0-		72	1	1155	2	Y	-0-			31
03		1395 N	1345	-0-	-50	-0-		78	1	1267	2	Y	-0-			31
04		1290 N	1232	-0-	-58	-0-		39	1	1193	2	Y	-0-			31
05		1271 N	1253	-0-	-18	-0-		38	1	1215	2	Y	-0-			31
06		1230 N	1214	-0-	-16	-0-		36	1	1178	2	Y	-0-			31
07		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		41	1	1258	2	Y	-0-			31
08		1240 N	1213	-0-	-27	-0-		40	1	1173	2	Y	-0-			31
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		35	1	1227	2	Y	-0-			31
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		34	1	1087	2	Y	-0-			31
11		1170 N	1120	-0-	-50	-0-		34	1	1086	2	Y	-0-			31
12		1271 N	1191	-0-	-80	-0-		38	1	1153	2	Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 14,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

01		962 N	962	-0-	-0-	-0-		27	1	935	2	Y	-0-			35
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-		53	1	842	2	Y	-0-			35
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-		55	1	903	2	Y	-0-			35
04		900 N	889	-0-	-11	-0-		28	1	861	2	Y	-0-			35
05		930 N	917	-0-	-13	-0-		28	1	889	2	Y	-0-			35
06		900 N	888	-0-	-12	-0-		26	1	862	2	Y	-0-			35
07		930 N	911	-0-	-19	-0-		28	1	883	2	Y	-0-			35
08		930 N	885	-0-	-45	-0-		29	1	856	2	Y	-0-			35
09		900 N	861	-0-	-39	-0-		24	1	837	2	Y	-0-			35
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-		27	1	855	2	Y	-0-			35
11		870 N	840	-0-	-30	-0-		26	1	814	2	Y	-0-			35
12		899 N	771	-0-	-128	-0-		25	1	746	2	Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 10,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	2491	-0-	-268	-0-	69	1	2422	2	Y	-0-		7
02		2494 N	2384	-0-	-110	-0-	141	1	2243	2	Y	-0-		7
03		2635 N	2401	-0-	-234	-0-	139	1	2262	2	Y	-0-		7
04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	77	1	2365	2	Y	-0-		7
05		2480 N	2473	-0-	-7	-0-	74	1	2399	2	Y	-0-		7
06		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	69	1	2255	2	Y	-0-		7
07		2480 N	2377	-0-	-103	-0-	74	1	2303	2	Y	-0-		7
08		2480 N	2372	-0-	-108	-0-	78	1	2294	2	Y	-0-		7
09		2310 N	2242	-0-	-68	-0-	63	1	2179	2	Y	-0-		7
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	72	1	2268	2	Y	-0-		7
11		2310 N	2044	-0-	-266	-0-	62	1	1982	2	Y	-0-		7
12		2325 N	2304	-0-	-21	-0-	74	1	2230	2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			28,194											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		725 X	-0-	-0-	-725	-0-				Y	-0-			1
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-		-0-
02		203 N	46	-0-	-157	-0-	3	1	43	2	Y	-0-		-0-
03		434 N	116	-0-	-318	-0-	6	1	110	2	Y	-0-		-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-		-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,144											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	61	1	2149	2	Y	-0-	61
02		2175 N	1939	-0-	-236	-0-	114	1	1825	2	Y	-0-	61
03		2573 N	2316	-0-	-257	-0-	134	1	2182	2	Y	-0-	61
04		2130 N	1968	-0-	-162	-0-	62	1	1906	2	Y	-0-	61
05		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	74	1	2398	2	Y	-0-	61
06		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	69	1	2263	2	Y	-0-	61
07		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	65	1	2028	2	Y	-0-	61
08		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	94	1	2775	2	Y	-0-	61
09		2340 N	2185	-0-	-155	-0-	61	1	2124	2	Y	-0-	61
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	64	1	2041	2	Y	-0-	61
11		2790 N	1995	-0-	-795	-0-	61	1	1934	2	Y	-0-	61
*12		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	79	1	2377	2	Y	-0-	61

TOTAL GAS PROD: 26,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

01		3100 N	1429	-0-	-1671	4104	40	1	1389	2	Y	-0-	-0-
02		2900 N	1400	-0-	-1500	2604	83	1	1317	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	1337	-0-	-1763	841	77	1	1260	2	Y	-0-	-0-
04		2159 N	1318	-0-	-841	-0-	42	1	1276	2	Y	-0-	-0-
05		1488 N	1251	-0-	-237	-0-	38	1	1213	2	Y	-0-	-0-
06		1290 N	1231	-0-	-59	-0-	37	1	1194	2	Y	-0-	-0-
07		1364 N	1304	-0-	-60	-0-	41	1	1263	2	Y	-0-	-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	2	Y	-0-	-0-
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	37	1	1273	2	Y	-0-	-0-
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1253	2	Y	-0-	-0-
11		1230 N	1213	-0-	-17	-0-	37	1	1176	2	Y	-0-	-0-
12		1364 N	1251	-0-	-113	-0-	40	1	1211	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

01		2945 X	2791	-0-	-154	-0-	77	1	2714	2	Y	-0-	-0-
02		2668 N	2509	-0-	-159	-0-	148	1	2361	2	Y	-0-	-0-
03		2914 N	2870	-0-	-44	-0-	166	1	2704	2	Y	-0-	-0-
04		2700 N	2564	-0-	-136	-0-	81	1	2483	2	Y	-0-	-0-
05		2697 N	2586	-0-	-111	-0-	78	1	2508	2	Y	-0-	-0-
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	78	1	2544	2	Y	-0-	-0-
07		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	83	1	2587	2	Y	-0-	-0-
08		3100 N	3245	-0-	145	145	106	1	3139	2	Y	-0-	-0-
09		2789 N	2644	-0-	-145	-0-	74	1	2570	2	Y	-0-	-0-
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	78	1	2483	2	Y	-0-	-0-
11		2610 X	2276	-0-	-334	-0-	70	1	2206	2	Y	-0-	-0-
12		2697 X	2455	-0-	-242	-0-	79	1	2376	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1674	X	1509	-0-	-165	-0-	42 1	1467	2	Y	-0-	6
02	1508	N	1400	-0-	-108	-0-	83 1	1317	2	Y	-0-	6
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	85 1	1389	2	Y	-0-	6
04	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	46 1	1412	2	Y	-0-	6
05	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	43 1	1402	2	Y	-0-	6
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	41 1	1338	2	Y	-0-	6
07	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	44 1	1356	2	Y	-0-	6
08	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	44 1	1297	2	Y	-0-	6
09	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	35 1	1229	2	Y	-0-	6
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	41 1	1285	2	Y	-0-	6
11	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	38 1	1209	2	Y	-0-	6
12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	41 1	1224	2	Y	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		16,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	82 1	2864	2	Y	-0-	5
02	2842	X	2719	-0-	-123	-0-	160 1	2559	2	Y	-0-	5
03	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	167 1	2714	2	Y	-0-	5
04	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	84 1	2568	2	Y	-0-	5
05	2886	X	2621	-0-	-265	-0-	79 1	2542	2	Y	-0-	5
06	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	79 1	2593	2	Y	-0-	5
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	86 1	2671	2	Y	-0-	5
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	88 1	2590	2	Y	1	6
							1 9					
09	2670	N	2525	-0-	-145	-0-	71 1	2454	2	Y	-0-	6
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	80 1	2529	2	Y	-0-	6
11	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	76 1	2416	2	Y	-0-	6
12	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	81 1	2422	2	Y	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		32,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	107 1	3738	2	Y	-0-	-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	213 1	3398	2	Y	-0-	-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	216 1	3511	2	Y	-0-	-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	110 1	3365	2	Y	-0-	-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	112 1	3612	2	Y	-0-	-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	107 1	3486	2	Y	-0-	-0-
07	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	112 1	3490	2	Y	-0-	-0-
08	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	112 1	3316	2	Y	-0-	-0-
09	3600	X	3303	-0-	-297	-0-	93 1	3210	2	Y	-0-	-0-
10	3720	X	3364	-0-	-356	-0-	103 1	3261	2	Y	-0-	-0-
11	3600	X	3193	-0-	-407	-0-	98 1	3095	2	Y	-0-	-0-
12	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	106 1	3190	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
EVERETT		WELL #:		12H	RRCID ->	255705	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11910	- 14210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9286 X	9286	-0-	-0-	398	1	8888	2	N	-0-		-0-
02		9019 X	8484	-0-	-535	370	1	8114	2	N	-0-		-0-
03		9734 X	8386	-0-	-1348	363	1	8023	2	N	-0-		-0-
04		9420 X	8465	-0-	-955	380	1	8085	2	N	-0-		-0-
05		9649 X	9649	-0-	-0-	438	1	9211	2	N	-0-		-0-
06		8192 X	8192	-0-	-0-	371	1	7821	2	N	-0-		-0-
07		8445 X	8445	-0-	-0-	387	1	8058	2	N	-0-		-0-
08		8104 X	8104	-0-	-0-	373	1	7731	2	N	-0-		-0-
09		8051 X	8051	-0-	-0-	362	1	7689	2	N	-0-		-0-
10		7967 X	7855	-0-	-112	350	1	7505	2	N	-0-		-0-
11		7710 X	7350	-0-	-360	326	1	7024	2	N	-0-		-0-
12		7967 X	7401	-0-	-566	340	1	7061	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		99,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		11	RRCID ->	256522	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	13546	PERF.11820	- 13100
01		6528 X	6528	-0-	-0-	280	1	6248	2	Y	-0-	-0-
02		6612 X	5507	-0-	-1105	240	1	5267	2	Y	-0-	-0-
03		7068 X	6047	-0-	-1021	262	1	5785	2	Y	-0-	-0-
04		6690 X	5509	-0-	-1181	248	1	5261	2	Y	-0-	-0-
05		5964 X	5959	-0-	-5	270	1	5689	2	Y	-0-	-0-
06		5650 X	5650	-0-	-0-	256	1	5394	2	Y	-0-	-0-
07		5782 X	5782	-0-	-0-	265	1	5517	2	Y	-0-	-0-
08		5588 X	5588	-0-	-0-	257	1	5331	2	Y	-0-	-0-
09		5400 X	5395	-0-	-5	243	1	5152	2	Y	-0-	-0-
10		5605 X	5605	-0-	-0-	250	1	5355	2	Y	-0-	-0-
11		5400 X	5104	-0-	-296	227	1	4877	2	Y	-0-	-0-
12		5580 X	5417	-0-	-163	249	1	5168	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		68,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		15	RRCID ->	257388	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11304	- 12785
01		7679 X	7679	-0-	-0-	329	1	7350	2	Y	-0-	-0-
02		8004 X	7174	-0-	-830	313	1	6861	2	Y	-0-	-0-
03		8556 X	7532	-0-	-1024	326	1	7206	2	Y	-0-	-0-
04		7710 X	7068	-0-	-642	318	1	6750	2	Y	-0-	-0-
05		7543 X	7195	-0-	-348	327	1	6868	2	Y	-0-	-0-
06		7217 X	7217	-0-	-0-	327	1	6890	2	Y	-0-	-0-
07		6975 X	6669	-0-	-306	306	1	6363	2	Y	-0-	-0-
08		6975 X	6695	-0-	-280	308	1	6387	2	Y	-0-	-0-
09		6789 X	6789	-0-	-0-	305	1	6484	2	Y	-0-	-0-
10		7209 X	7209	-0-	-0-	321	1	6888	2	Y	-0-	-0-
11		7053 X	7053	-0-	-0-	313	1	6740	2	Y	-0-	-0-
12		6975 X	6898	-0-	-77	317	1	6581	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		85,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4557 X	4376	-0-	-181	-0-	187	1	4189	2	N	-0-				-0-
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	224	1	4906	2	N	-0-				-0-
03	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	238	1	5259	2	N	-0-				-0-
04	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	237	1	5030	2	N	-0-				-0-
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	244	1	5132	2	N	-0-				-0-
06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	233	1	4917	2	N	-0-				-0-
07	5487 X	5230	-0-	-257	-0-	240	1	4990	2	N	-0-				-0-
08	5487 X	5037	-0-	-450	-0-	232	1	4805	2	N	-0-				-0-
09	5280 X	4878	-0-	-402	-0-	219	1	4659	2	N	-0-				-0-
10	5363 X	4733	-0-	-630	-0-	211	1	4522	2	N	-0-				-0-
11	5160 X	4649	-0-	-511	-0-	206	1	4443	2	N	-0-				-0-
12	5239 X	4937	-0-	-302	-0-	227	1	4710	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		60,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440							
01	18445 X	12825	-0-	-5620	-0-	548	1	12242	2	N	32	196	1		75
02	15950 X	12367	-0-	-3583	-0-	536	1	11753	2	N	71				146
03	15748 X	13056	-0-	-2692	-0-	562	1	12408	2	N	78				224
04	14730 X	9261	-0-	-5469	-0-	414	1	8794	2	N	48	192	1		80
05	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	580	1	12198	2	N	47				127
06	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	567	1	11965	2	N	62				189
07	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	465	1	9692	2	N	37				226
08	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	514	1	10649	2	N	42				268
09	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	552	1	11730	2	N	69	192	1		145
10	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	531	1	11405	2	N	42				187
11	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	520	1	11196	2	N	49				236
*12	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	475	1	9852	2	N	23				259
TOTAL GAS PROD:		140,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		600									

MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628							
01	4588 X	4333	-0-	-255	-0-	186	1	4147	2	Y	-0-				-0-
02	4118 X	3917	-0-	-201	-0-	171	1	3746	2	Y	-0-				-0-
03	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	173	1	3821	2	Y	-0-				-0-
04	4230 X	3978	-0-	-252	-0-	179	1	3799	2	Y	-0-				-0-
05	4264 X	4009	-0-	-255	-0-	182	1	3827	2	Y	-0-				-0-
06	4080 X	3842	-0-	-238	-0-	174	1	3668	2	Y	-0-				-0-
07	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	179	1	3728	2	Y	-0-				-0-
08	4123 X	3882	-0-	-241	-0-	179	1	3703	2	Y	-0-				-0-
09	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	170	1	3609	2	Y	-0-				-0-
10	3999 X	3977	-0-	-22	-0-	177	1	3800	2	Y	-0-				-0-
11	3840 X	3685	-0-	-155	-0-	164	1	3521	2	Y	-0-				-0-
12	3906 X	3841	-0-	-65	-0-	177	1	3664	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		47,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	258867	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10600	- 14626
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	16771 X	15722	-0-	-1049	-0-	681 1	14635 2	N	369	321 1	329	
02	15051 X	14592	-0-	-459	-0-	406 9	665 1	13352 2	N	523	616 1	236
03	16089 X	15227	-0-	-862	-0-	575 9	691 1	14485 2	N	46	166 1	116
04	15570 X	14722	-0-	-848	-0-	51 9	649 1	13929 2	N	131	190 1	57
05	14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	144 9	654 1	13788 2	N	88	48 1	97
06	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	97 9	641 1	13409 2	N	168	94 1	171
07	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	185 9	662 1	13874 2	N	143	177 1	137
08	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	157 9	654 1	13936 2	N	99	125 1	111
09	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	109 9	626 1	12917 2	N	121	169 1	63
10	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	133 9	640 1	13070 2	N	152	92 1	123
11	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	167 9	600 1	12555 2	N	112	127 1	108
*12	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	123 9	609 1	12978 2	N	106	123 1	91
						117 9						
TOTAL GAS PROD:		172,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,058						

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		17	RRCID ->	258871	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12914	PERF.11288	- 12720
01	5890 X	5226	-0-	-664	-0-	224 1	5002 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5220 X	4600	-0-	-620	-0-	200 1	4400 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5580 X	4895	-0-	-685	-0-	212 1	4683 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5400 X	4628	-0-	-772	-0-	208 1	4420 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4890 X	4571	-0-	-319	-0-	207 1	4364 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	211 1	4445 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	275 1	5726 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	259 1	5374 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4500 X	4476	-0-	-24	-0-	201 1	4275 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4650 X	4427	-0-	-223	-0-	197 1	4230 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4500 X	4427	-0-	-73	-0-	196 1	4231 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	231 1	4790 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		21	RRCID ->	260583	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11532	- 12814
01	5022 X	4943	-0-	-79	-0-	212 1	4731 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	195 1	4280 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	199 1	4389 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4440 X	3702	-0-	-738	-0-	166 1	3536 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	208 1	4374 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4380 X	4132	-0-	-248	-0-	187 1	3945 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4526 X	4136	-0-	-390	-0-	190 1	3946 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4526 X	4205	-0-	-321	-0-	194 1	4011 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4380 X	3764	-0-	-616	-0-	169 1	3595 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4526 X	3877	-0-	-649	-0-	173 1	3704 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4140 X	3915	-0-	-225	-0-	174 1	3741 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4216 X	3909	-0-	-307	-0-	180 1	3729 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262213	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10603 - 14124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15283 X	13975	-0-	-1308	-0-	620 1	13314 2	N	37	25 1	23
							41 9					
02		13949 X	13149	-0-	-800	-0-	621 1	12471 2	N	52	56 1	19
							57 9					
03		14911 X	13841	-0-	-1070	-0-	630 1	13207 2	N	4	16 1	7
							4 9					
04		14010 X	13446	-0-	-564	-0-	598 1	12834 2	N	13	18 1	2
							14 9					
05		13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	623 1	13130 2	N	9	4 1	7
							10 9					
06		12750 X	12729	-0-	-21	-0-	580 1	12130 2	N	17	10 1	14
							19 9					
07		13175 X	13113	-0-	-62	-0-	597 1	12501 2	N	14	18 1	10
							15 9					
08		13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	590 1	12577 2	N	10	12 1	8
							11 9					
09		12750 X	12300	-0-	-450	-0-	568 1	11719 2	N	12	17 1	3
							13 9					
10		13175 X	12859	-0-	-316	-0-	600 1	12245 2	N	13	9 1	7
							14 9					
11		12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	581 1	12168 2	N	11	13 1	5
							12 9					
12		13175 X	13004	-0-	-171	-0-	582 1	12410 2	N	11	11 1	5
							12 9					
TOTAL GAS PROD:		158,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		203				

L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262505	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL	DEPTH	10297	PERF.10798 - 12686
01		7285 X	6918	-0-	-367	-0-	308 1	6610 2	N	-0-		-0-
02		6322 X	6270	-0-	-52	-0-	298 1	5972 2	N	-0-		-0-
03		6758 X	6561	-0-	-197	-0-	299 1	6262 2	N	-0-		-0-
04		6540 X	6143	-0-	-397	-0-	273 1	5870 2	N	-0-		-0-
05		6298 X	6204	-0-	-94	-0-	281 1	5923 2	N	-0-		-0-
06		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	273 1	5714 2	N	-0-		-0-
07		6138 X	6125	-0-	-13	-0-	279 1	5846 2	N	-0-		-0-
08		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	278 1	5927 2	N	-0-		-0-
09		5940 X	5651	-0-	-289	-0-	261 1	5390 2	N	-0-		-0-
10		6138 X	5666	-0-	-472	-0-	265 1	5401 2	N	-0-		-0-
11		5940 X	5191	-0-	-749	-0-	237 1	4954 2	N	-0-		-0-
12		6138 X	5433	-0-	-705	-0-	243 1	5190 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		72,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263117	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL	DEPTH	10407	PERF.10692 - 15022
01		16244 X	14007	-0-	-2237	-0-	623 1	13384 2	N	-0-		-0-
02		14297 X	12935	-0-	-1362	-0-	614 1	12321 2	N	-0-		-0-
03		15190 X	13699	-0-	-1491	-0-	624 1	13075 2	N	-0-		-0-
04		14250 X	12953	-0-	-1297	-0-	577 1	12376 2	N	-0-		-0-
05		13788 X	13281	-0-	-507	-0-	602 1	12679 2	N	-0-		-0-
06		12840 X	12593	-0-	-247	-0-	575 1	12018 2	N	-0-		-0-
07		13268 X	12765	-0-	-503	-0-	581 1	12184 2	N	-0-		-0-
08		14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	628 1	13383 2	N	-0-		-0-
09		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	613 1	12632 2	N	-0-		-0-
10		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	627 1	12795 2	N	-0-		-0-
11		12840 X	12534	-0-	-306	-0-	571 1	11963 2	N	-0-		-0-
12		13268 X	12986	-0-	-282	-0-	582 1	12404 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		158,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
BURLESON-MCBAY		WELL #: 7H		RRCID -> 265699		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10760 - 14360						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11811 X	11050	-0-	-761	-0-	489	1	10499	2	Y	56	37	1			40
02	10672 X	10144	-0-	-528	-0-	62	9	9654	2	Y	8	31	1			17
03	11346 X	10704	-0-	-642	-0-	485	1	10158	2	Y	55	35	1			37
04	10920 X	10267	-0-	-653	-0-	61	9	9775	2	Y	34	45	1			26
05	11160 X	10800	-0-	-360	-0-	455	1	10119	2	Y	183	99	1			110
06	10680 X	10272	-0-	-408	-0-	37	9	9726	2	Y	74	163	1			21
07	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	465	1	10570	2	Y	62					83
08	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	81	9	11673	2	Y	98	106	1			75
09	10440 X	9414	-0-	-1026	-0-	548	1	8824	2	Y	147	116	1			106
10	11129 X	11106	-0-	-23	-0-	108	9	10537	2	Y	48					154
11	11220 X	9619	-0-	-1601	-0-	428	1	9043	2	Y	131	268	1			17
12	11594 X	10859	-0-	-735	-0-	162	9	10258	2	Y	109					126
						516	1									
						53	9									
						432	1									
						144	9									
						481	1									
						120	9									
TOTAL GAS PROD:		127,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,005										

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499		PERF.10759 - 11651						
01	T. A.	63	-0-	63	324	2	1	61	2	Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					1
03	T. A.	144	-0-	144	468	8	1	136	2	Y	-0-					1
04	468 X	-0-	-0-	-468	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					1
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					1
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #: 650201		RRCID -> 186365		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11290 - 12391						
EVA HUFFMAN GAS UNIT		2														
01	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	1887	2	N	-0-					182
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	1511	1	2016	2	N	-0-					182
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	1621	1	1947	2	N	-0-					182
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	1249	1			N	-0-					182
05	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					182
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	1100	1	1964	2	N	-0-					182
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	1300	1	2044	2	N	-0-					182
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	1355	1	2080	2	N	-0-					182
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	943	1	2780	2	N	-0-					182
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	976	1	2232	2	N	-0-					182
11	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	502	1	2056	2	N	-0-					182
*12	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	566	1	1144	2	N	-0-					182
TOTAL GAS PROD:		35,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001										TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002										TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922				
01		186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2		N	-0-			155
02		464 N	69	-0-	-395	-0-	69	2		N	-0-			155
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			155
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	222	1	227	2	N	-0-		155
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			155
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			155
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			155
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			155
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:			1,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002										TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A				
01		713 N	325	-0-	-388	-0-	325	2		N	-0-			25
02		580 N	559	-0-	-21	-0-	249	1	310	2	N	-0-		25
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	279	1	348	2	N	-0-		25
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	238	1	370	2	N	-0-		25
05		589 N	402	-0-	-187	-0-	402	2		N	-0-			25
06		600 N	552	-0-	-48	-0-	198	1	354	2	N	-0-		25
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	259	1	406	2	N	-0-		25
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	215	1	329	2	N	-0-		25
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	408	1	1202	2	N	-0-		25
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	230	1	526	2	N	-0-		25
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	68	1	580	2	N	-0-		25
12		1488 N	261	-0-	-1227	-0-	86	1	175	2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			7,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
VICKERY A				WELL #: 1	RRCID -> 233523	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 11785	PERF.10188	- 11098				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 X	1795	-0-	-1305	-0-	1795 2		N	-0-			160
02		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2		N	-0-			160
03		2852 X	2518	-0-	-334	-0-	2518 2		N	-0-			160
04		2490 X	2471	-0-	-19	-0-	2471 2		N	-0-			160
05		3441 X	1756	-0-	-1685	-0-	1756 2		N	-0-			160
06		3330 X	2081	-0-	-1249	-0-	2081 2		N	-0-			160
07		3441 X	2396	-0-	-1045	-0-	2396 2		N	-0-			160
08		2542 X	2444	-0-	-98	-0-	2444 2		N	-0-			160
09		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-			160
10		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-			160
11		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-			160
*12		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		30,038				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WATSON				WELL #: 3	RRCID -> 250680	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9866	- 11155				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			28
02		348 N	326	-0-	-22	-0-	326 2		N	-0-			28
03		372 N	227	-0-	-145	-0-	227 2		N	-0-			28
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			28
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			28
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		1,161				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ROGERS				WELL #: 3	RRCID -> 250959	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10244	- 11053				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2108 X	1775	-0-	-333	-0-	1775 2		N	-0-			60
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			60
03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-			60
04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-			60
05		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-			60
06		2250 N	1914	-0-	-336	-0-	1914 2		N	-0-			60
07		1953 N	1496	-0-	-457	-0-	1496 2		N	-0-			60
08		1953 N	1525	-0-	-428	-0-	1525 2		N	-0-			60
09		1920 N	1807	-0-	-113	-0-	1807 2		N	-0-			60
10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-			60
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-			60
12		1860 N	1555	-0-	-305	-0-	1555 2		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		21,875				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10158 - 11202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5735 X	5423	-0-	-312	-0-	5423 2	N	-0-		50	
02		5104 X	4015	-0-	-1089	-0-	4015 2	N	-0-		50	
03		5456 X	4933	-0-	-523	-0-	4933 2	N	-0-		50	
04		5280 X	4149	-0-	-1131	-0-	4149 2	N	-0-		50	
05		5425 X	4704	-0-	-721	-0-	4704 2	N	-0-		50	
06		5250 X	3842	-0-	-1408	-0-	3842 2	N	-0-		50	
07		4929 X	3933	-0-	-996	-0-	3933 2	N	-0-		50	
08		4929 X	4740	-0-	-189	-0-	4740 2	N	-0-		50	
09		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2	N	-0-		50	
10		4712 X	4533	-0-	-179	-0-	4533 2	N	-0-		50	
11		4590 X	4163	-0-	-427	-0-	4163 2	N	-0-		50	
12		4898 X	3839	-0-	-1059	-0-	3839 2	N	-0-		50	
TOTAL GAS PROD:		53,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157 - 10878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1984 X	1307	-0-	-677	-0-	1307 2	N	-0-		25	
02		1711 N	1356	-0-	-355	-0-	1356 2	N	-0-		25	
03		1612 N	1407	-0-	-205	-0-	1407 2	N	-0-		25	
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2	N	-0-		25	
05		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2	N	-0-		25	
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	N	-0-		25	
07		2046 N	2017	-0-	-29	-0-	2017 2	N	-0-		25	
08		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	-0-		25	
09		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2	N	-0-		25	
10		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2	N	-0-		25	
11		2400 N	1086	-0-	-1314	-0-	1086 2	N	-0-		25	
12		2821 N	2188	-0-	-633	-0-	2188 2	N	-0-		25	
TOTAL GAS PROD:		22,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON		WELL #:		4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3472 X	3287	-0-	-185	-0-	3287 2	N	-0-		-0-	
02		3161 X	2654	-0-	-507	-0-	2654 2	N	-0-		-0-	
03		3379 X	2872	-0-	-507	-0-	2872 2	N	-0-		-0-	
04		3180 X	2575	-0-	-605	-0-	2575 2	N	-0-		-0-	
05		3286 X	2743	-0-	-543	-0-	2743 2	N	-0-		-0-	
06		3180 X	2467	-0-	-713	-0-	2467 2	N	-0-		-0-	
07		2883 X	2634	-0-	-249	-0-	2634 2	N	-0-		-0-	
08		2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2699 2	N	-0-		-0-	
09		2640 X	2532	-0-	-108	-0-	2532 2	N	-0-		-0-	
10		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-		-0-	
11		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2	N	-0-		-0-	
12		2697 X	2619	-0-	-78	-0-	2619 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY UNIT		//CONT.//		32950 285 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	1620	-0-	-891	-0-	54 1	1564 2	Y	2	8 1		11
02	3161 X	2883	-0-	-278	-0-	94 1	2788 2	Y	1	6 1		6
03	3379 X	2191	-0-	-1188	-0-	66 1	2124 2	Y	1			7
04	3270 X	1609	-0-	-1661	-0-	52 1	1556 2	Y	1	5 1		3
05	3069 X	2375	-0-	-694	-0-	77 1	2297 2	Y	1			4
06	2970 X	2695	-0-	-275	-0-	89 1	2605 2	Y	1	3 1		2
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	113 1	3105 2	Y	2			4
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	122 1	2885 2	Y	8			12
09	2700 X	2148	-0-	-552	-0-	83 1	2062 2	Y	3	13 1		2
10	3224 X	1968	-0-	-1256	-0-	77 1	1890 2	Y	1			3
11	3120 X	2905	-0-	-215	-0-	76 1	2828 2	Y	1			4
12	3224 X	2595	-0-	-629	-0-	71 1	2521 2	Y	3			7
TOTAL GAS PROD:		29,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710						
01	6293 X	5322	-0-	-971	-0-	176 1	5140 2	Y	5	3 1		8
02	5568 X	3256	-0-	-2312	-0-	107 1	3148 2	Y	1	5 1		4
03	5952 X	5613	-0-	-339	-0-	169 1	5441 2	Y	3			7
04	5460 X	4233	-0-	-1227	-0-	137 1	4094 2	Y	2	5 1		4
05	5642 X	4282	-0-	-1360	-0-	139 1	4140 2	Y	3			7
06	5430 X	4136	-0-	-1294	-0-	137 1	3998 2	Y	1	5 1		3
07	5611 X	4539	-0-	-1072	-0-	159 1	4377 2	Y	3			6
08	5611 X	4681	-0-	-930	-0-	189 1	4479 2	Y	12			18
09	4230 X	4136	-0-	-94	-0-	159 1	3971 2	Y	5	10 1		13
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	194 1	4731 2	Y	2			15
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	126 1	4721 2	Y	2			17
*12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	129 1	4581 2	Y	5			22
TOTAL GAS PROD:		54,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	2480 X	2349	-0-	-131	-0-	78	1	2269	2	Y	2	11	1	13	
						2	9								
02	2900 X	2135	-0-	-765	-0-	70	1	2064	2	Y	1	7	1	7	
						1	9								
03	3131 X	2440	-0-	-691	-0-	74	1	2365	2	Y	1			8	
						1	9								
04	3030 X	2247	-0-	-783	-0-	73	1	2173	2	Y	1	5	1	4	
						1	9								
05	3131 X	2239	-0-	-892	-0-	73	1	2165	2	Y	1			5	
						1	9								
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	88	1	2574	2	Y	1	4	1	2	
						1	9								
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	105	1	2869	2	Y	2			4	
						2	9								
08	2449 X	2396	-0-	-53	-0-	97	1	2292	2	Y	6			10	
						7	9								
09	2670 X	2413	-0-	-257	-0-	93	1	2317	2	Y	3	11	1	2	
						3	9								
10	2976 X	1908	-0-	-1068	-0-	75	1	1832	2	Y	1			3	
						1	9								
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	77	1	2883	2	Y	2			5	
						2	9								
12	2976 X	2957	-0-	-19	-0-	81	1	2873	2	Y	3			8	
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		29,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		24									

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	282	1	8237	2	Y	8	6	1	14	
						9	9								
02	9483 X	9367	-0-	-116	-0-	306	1	9054	2	Y	6	8	1	12	
						7	9								
03	10137 X	8645	-0-	-1492	-0-	261	1	8378	2	Y	5			17	
						6	9								
04	9810 X	8753	-0-	-1057	-0-	284	1	8468	2	Y	1	12	1	6	
						1	9								
05	10013 X	8575	-0-	-1438	-0-	278	1	8294	2	Y	3			9	
						3	9								
06	9690 X	8454	-0-	-1236	-0-	279	1	8173	2	Y	2	6	1	5	
						2	9								
07	10013 X	8889	-0-	-1124	-0-	312	1	8575	2	Y	2			7	
						2	9								
08	9052 X	8405	-0-	-647	-0-	339	1	8043	2	Y	21			28	
						23	9								
09	8760 X	8313	-0-	-447	-0-	319	1	7980	2	Y	13	17	1	24	
						14	9								
10	8897 X	6657	-0-	-2240	-0-	262	1	6393	2	Y	2			26	
						2	9								
11	8610 X	5497	-0-	-3113	-0-	143	1	5351	2	Y	3			29	
						3	9								
12	8897 X	4042	-0-	-4855	-0-	111	1	3925	2	Y	5			34	
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		94,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		71									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4619 X	4382	-0-	-237	-0-	145	1	4233	2	Y	4	2	1	7
02	4321 X	3478	-0-	-843	-0-	114	1	3363	2	Y	1	4	1	4
03	4712 X	4616	-0-	-96	-0-	139	1	4474	2	Y	3			7
04	4560 X	3131	-0-	-1429	-0-	101	1	3028	2	Y	2	5	1	4
05	4712 X	2622	-0-	-2090	-0-	85	1	2535	2	Y	2			6
06	4470 X	3431	-0-	-1039	-0-	113	1	3317	2	Y	1	4	1	3
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	163	1	4471	2	Y	3			6
08	4619 X	4015	-0-	-604	-0-	162	1	3842	2	Y	10			16
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	152	1	3809	2	Y	5	18	1	3
10	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	201	1	4904	2	Y	2			5
11	4500 X	4449	-0-	-51	-0-	116	1	4331	2	Y	2			7
12	4650 X	4504	-0-	-146	-0-	123	1	4375	2	Y	5			12
TOTAL GAS PROD:		48,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1147 N	631	-0-	-516	-0-	21	1	609	2	Y	1	1	1	2
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	80	1	2351	2	Y	1	1	1	2
03	3100 N	4185	-0-	1085	1085	126	1	4057	2	Y	2			4
04	1783 N	698	-0-	-1085	-0-	23	1	675	2	Y	-0-	3	1	1
05	2604 N	727	-0-	-1877	-0-	24	1	703	2	Y	-0-			1
06	2670 X	2308	-0-	-362	-0-	76	1	2231	2	Y	1	1	1	1
07	2759 X	1386	-0-	-1373	-0-	49	1	1336	2	Y	1			2
08	2759 X	1973	-0-	-786	-0-	80	1	1887	2	Y	5			7
09	2310 X	1581	-0-	-729	-0-	61	1	1518	2	Y	2	8	1	1
10	2387 X	1453	-0-	-934	-0-	57	1	1395	2	Y	1			2
11	2310 X	885	-0-	-1425	-0-	23	1	862	2	Y	-0-			2
12	1643 N	546	-0-	-1097	-0-	15	1	530	2	Y	1			3
TOTAL GAS PROD:		18,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2133	-0-	-936	-0-	71	1	2060	2	Y	2	1 1	4
						2	9						
02	1653 X	1573	-0-	-80	-0-	51	1	1521	2	Y	1	2 1	3
						1	9						
03	1767 X	1587	-0-	-180	-0-	48	1	1538	2	Y	1		4
						1	9						
04	1710 X	1440	-0-	-270	-0-	47	1	1392	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
05	1767 X	1140	-0-	-627	-0-	37	1	1102	2	Y	1		3
						1	9						
06	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	64	1	1888	2	Y	-0-	2 1	1
07	3100 N	3267	-0-	167	167	115	1	3150	2	Y	2		3
						2	9						
08	1610 N	1443	-0-	-167	-0-	58	1	1381	2	Y	4		7
						4	9						
09	1710 N	1096	-0-	-614	-0-	42	1	1053	2	Y	1	8 1	-0-
						1	9						
10	1767 X	1010	-0-	-757	-0-	40	1	970	2	Y	-0-		-0-
11	1710 X	1297	-0-	-413	-0-	34	1	1262	2	Y	1		1
						1	9						
12	1767 X	729	-0-	-1038	-0-	20	1	708	2	Y	1		2
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		18,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12107 - 12810					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	2063	-0-	-231	-0-	68	1	1993	2	Y	2	2 1	5
						2	9						
02	3683 X	1687	-0-	-1996	-0-	55	1	1631	2	Y	1	3 1	3
						1	9						
03	3937 X	1673	-0-	-2264	-0-	50	1	1622	2	Y	1		4
						1	9						
04	3810 X	1557	-0-	-2253	-0-	50	1	1506	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
05	3255 X	2224	-0-	-1031	-0-	72	1	2151	2	Y	1		3
						1	9						
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	114	1	3331	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	146	1	3998	2	Y	2		4
						2	9						
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	144	1	3416	2	Y	9		13
						10	9						
09	3450 X	2722	-0-	-728	-0-	105	1	2613	2	Y	4	15 1	2
						4	9						
10	4154 X	2058	-0-	-2096	-0-	81	1	1976	2	Y	1		3
						1	9						
11	4020 X	1822	-0-	-2198	-0-	47	1	1774	2	Y	1		4
						1	9						
12	4154 X	1820	-0-	-2334	-0-	50	1	1768	2	Y	2		6
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		28,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF.12230 - 13170					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1147 N	721	-0-	-426	-0-	24	1	696	2	Y	1	1	1	2	
02	1421 N	676	-0-	-745	-0-	1	9								
03	1085 N	806	-0-	-279	-0-	22	1	654	2	Y	-0-	1	1	1	
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	24	1	782	2	Y	-0-			1	
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	652	2	Y	-0-	1	1	-0-	
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	27	1	807	2	Y	1			1	
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	1	9								
08	837 N	742	-0-	-95	-0-	32	1	937	2	Y	-0-	1	1	-0-	
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	33	1	907	2	Y	1			1	
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1	9								
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	Y	2			3	
12	1054 N	860	-0-	-194	-0-	2	9					4	1	-0-	
						40	1	990	2	Y	1				
						1	9								
						46	1	1134	2	Y	-0-			-0-	
						28	1	1058	2	Y	1			1	
						1	9								
						24	1	835	2	Y	1			2	
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		10,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11093 - 13200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	121	1	3532	2	Y	4	3	1	8	
02	4843 X	2247	-0-	-2596	-0-	4	9								
03	5177 X	3374	-0-	-1803	-0-	73	1	2173	2	Y	1	5	1	4	
04	5010 X	3217	-0-	-1793	-0-	1	9								
05	4774 X	3529	-0-	-1245	-0-	102	1	3270	2	Y	2			6	
06	3540 X	3220	-0-	-320	-0-	2	9					4	1	4	
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	104	1	3111	2	Y	2			6	
08	3534 X	2867	-0-	-667	-0-	2	9								
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	115	1	3412	2	Y	2			6	
10	4712 X	2335	-0-	-2377	-0-	2	9					4	1	3	
11	4560 X	3423	-0-	-1137	-0-	106	1	3113	2	Y	1			3	
12	4712 X	3476	-0-	-1236	-0-	1	9								
						165	1	4541	2	Y	3			6	
						3	9								
						116	1	2743	2	Y	7			13	
						8	9								
						132	1	3288	2	Y	5	5	1	13	
						6	9								
						92	1	2242	2	Y	1			14	
						1	9								
						89	1	3332	2	Y	2			16	
						2	9								
						95	1	3377	2	Y	4			20	
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		39,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2325 X	1056	-0-	-1269	-0-	35 1	1020 2	Y	1	1 1	2
02	1189 X	1073	-0-	-116	-0-	1 9					
03	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	35 1	1038 2	Y	-0-	1 1	1
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	42 1	1358 2	Y	1		2
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1 9					
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	42 1	1253 2	Y	1	1 1	2
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1 9					
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	53 1	1575 2	Y	1		3
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1 9					
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	49 1	1442 2	Y	-0-	2 1	1
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	55 1	1520 2	Y	1		2
*12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	1 9					
						69 1	1638 2	Y	4		6
						4 9					
						80 1	1994 2	Y	3	7 1	2
						3 9					
						88 1	2148 2	Y	1		3
						1 9					
						60 1	2261 2	Y	1		4
						1 9					
						60 1	2142 2	Y	2		6
						2 9					
TOTAL GAS PROD:		20,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	69 1	2017 2	Y	2	1 1	4
02	2494 N	1620	-0-	-874	-0-	2 9					
03	2356 N	1661	-0-	-695	-0-	53 1	1566 2	Y	1	2 1	3
04	2010 N	1556	-0-	-454	-0-	1 9					
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	50 1	1610 2	Y	1		4
06	1620 N	1328	-0-	-292	-0-	1 9					
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	50 1	1505 2	Y	1	3 1	2
08	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1 9					
09	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	58 1	1739 2	Y	1		3
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	1 9					
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	44 1	1284 2	Y	-0-	2 1	1
12	2666 N	2507	-0-	-159	-0-	66 1	1802 2	Y	1		2
						1 9					
						64 1	1524 2	Y	4		6
						4 9					
						114 1	2847 2	Y	4	8 1	2
						4 9					
						104 1	2551 2	Y	1		3
						1 9					
						62 1	2308 2	Y	1		4
						1 9					
						69 1	2435 2	Y	3		7
						3 9					
TOTAL GAS PROD:		24,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6603 X	793	-0-	-5810	-0-	26 1	766 2	Y	1	1 1	2
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	117 1	3451 2	Y	1	1 1	2
03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	118 1	3793 2	Y	2		4
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	123 1	3660 2	Y	2	3 1	3
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	128 1	3811 2	Y	2		5
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	93 1	2734 2	Y	1	4 1	2
07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	155 1	4259 2	Y	3		5
08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	145 1	3447 2	Y	9		14
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	176 1	4386 2	Y	6	17 1	3
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	221 1	5402 2	Y	2		5
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	95 1	3540 2	Y	2		7
*12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	113 1	4012 2	Y	5		12
TOTAL GAS PROD:		44,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	96 1	2811 2	Y	3	2 1	6
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	120 1	3542 2	Y	1	3 1	4
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	122 1	3926 2	Y	2		6
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	123 1	3680 2	Y	2	4 1	4
05	3906 X	2825	-0-	-1081	-0-	92 1	2731 2	Y	2		6
06	3930 X	3919	-0-	-11	-0-	129 1	3789 2	Y	1	4 1	3
07	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	160 1	4392 2	Y	3		6
08	4061 X	2655	-0-	-1406	-0-	107 1	2540 2	Y	7		13
09	3930 X	1477	-0-	-2453	-0-	57 1	1418 2	Y	2	14 1	1
10	4557 X	4312	-0-	-245	-0-	169 1	4141 2	Y	2		3
11	4410 X	3485	-0-	-925	-0-	91 1	3392 2	Y	2		5
12	4557 X	2209	-0-	-2348	-0-	61 1	2146 2	Y	2		7
TOTAL GAS PROD:		39,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3968 X	1029	-0-	-2939	-0-	34	1	994	2	Y	1	71	1	189
02	2958 X	1013	-0-	-1945	-0-	33	1	980	2	Y	-0-	33	1	156
03	3162 X	1618	-0-	-1544	-0-	49	1	1568	2	Y	1			157
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	78	1	2319	2	Y	1	14	1	144
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	2	Y	2			146
06	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	75	1	2187	2	Y	1	11	1	136
07	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	88	1	2409	2	Y	1			137
08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	104	1	2461	2	Y	6			143
09	2430 X	1849	-0-	-581	-0-	71	1	1776	2	Y	2	10	1	135
10	2511 X	1798	-0-	-713	-0-	71	1	1726	2	Y	1			136
11	2490 X	1652	-0-	-838	-0-	43	1	1608	2	Y	1			137
12	2573 X	1655	-0-	-918	-0-	45	1	1608	2	Y	2			139
TOTAL GAS PROD:		22,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3875 X	2982	-0-	-893	-0-	99	1	2880	2	Y	3	1	1	4
02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	146	1	4304	2	Y	2	2	1	4
03	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	361	1	11591	2	Y	6			10
04	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	229	1	6821	2	Y	4	7	1	7
05	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	244	1	7257	2	Y	5			12
06	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	234	1	6841	2	Y	2	9	1	5
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	205	1	5626	2	Y	3			8
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	233	1	5520	2	Y	14			22
09	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	263	1	6568	2	Y	9	26	1	5
10	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	334	1	8161	2	Y	3			8
11	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	190	1	7122	2	Y	4			12
*12	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	189	1	6688	2	Y	8			20
TOTAL GAS PROD:		82,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	149	1	4345	2	Y	4	1	1	6
						4	9							
02	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	138	1	4085	2	Y	2	3	1	5
						2	9							
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	126	1	4059	2	Y	2			7
						2	9							
04	3960 X	3557	-0-	-403	-0-	115	1	3440	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
05	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	177	1	5285	2	Y	3			7
						3	9							
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	139	1	4073	2	Y	1	5	1	3
						1	9							
07	4092 X	3462	-0-	-630	-0-	122	1	3338	2	Y	2			5
						2	9							
08	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	198	1	4685	2	Y	12			17
						13	9							
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	172	1	4298	2	Y	6	20	1	3
						7	9							
10	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	177	1	4315	2	Y	2			5
						2	9							
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	134	1	5000	2	Y	3			8
						3	9							
12	4092 X	2322	-0-	-1770	-0-	64	1	2255	2	Y	3			11
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		50,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4898 X	1685	-0-	-3213	-0-	56	1	1627	2	Y	2			3
						2	9							
02	1798 X	794	-0-	-1004	-0-	26	1	768	2	Y	-0-	2	1	1
						16	1	501	2	Y	-0-			1
03	1922 X	517	-0-	-1405	-0-	16	1	469	2	Y	-0-	1	1	-0-
						16	1	362	2	Y	-0-			-0-
04	1620 X	485	-0-	-1135	-0-	12	1	652	2	Y	-0-			-0-
						22	1	569	2	Y	-0-			-0-
05	1674 X	374	-0-	-1300	-0-	21	1	752	2	Y	2			2
						32	1							
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	985	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	834	2	Y	-0-			-0-
						27	1	1000	2	Y	1			1
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	806	2	Y	1			2
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		9,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12180 - 13250					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	7501	-0-	4401	6359	248	1	7245	2	Y	7	2	1		9
02	15930 X	9571	-0-	-6359	-0-	313	1	9254	2	Y	4	5	1		8
03	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	328	1	10553	2	Y	6				14
04	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	309	1	9213	2	Y	5	10	1		9
05	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	119	1	3536	2	Y	2				11
06	3810 X	3550	-0-	-260	-0-	117	1	3432	2	Y	1	8	1		4
07	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	126	1	3463	2	Y	2				6
08	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	151	1	3593	2	Y	9				15
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	150	1	3751	2	Y	5	17	1		3
10	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	365	1	8927	2	Y	3				6
11	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	177	1	6638	2	Y	3				9
*12	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	202	1	7142	2	Y	11				20
TOTAL GAS PROD:		79,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		58									

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196		PERF.13010 - 13020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2945 X	533	-0-	-2412	-0-	18	1	514	2	Y	1	1	1		3
02	2668 X	1256	-0-	-1412	-0-	41	1	1214	2	Y	1	2	1		2
03	2852 X	2414	-0-	-438	-0-	73	1	2340	2	Y	1				3
04	2250 X	2214	-0-	-36	-0-	72	1	2141	2	Y	1	2	1		2
05	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	74	1	2207	2	Y	1				3
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	120	1	3526	2	Y	1	2	1		2
07	3100 N	3163	-0-	63	63	111	1	3050	2	Y	2				4
08	2346 N	2283	-0-	-63	-0-	92	1	2184	2	Y	6				10
09	2760 X	2181	-0-	-579	-0-	84	1	2094	2	Y	3	11	1		2
10	2852 X	1351	-0-	-1501	-0-	53	1	1298	2	Y	-0-				2
11	2760 X	1648	-0-	-1112	-0-	43	1	1604	2	Y	1				3
12	2852 X	1869	-0-	-983	-0-	51	1	1816	2	Y	2				5
TOTAL GAS PROD:		24,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5642 X	3032	-0-	-2610	-0-	100 1	2929 2	Y	3	2 1	6
02	5278 X	3358	-0-	-1920	-0-	110 1	3247 2	Y	1	3 1	4
03	5642 X	3115	-0-	-2527	-0-	94 1	3019 2	Y	2		6
04	4410 X	2924	-0-	-1486	-0-	95 1	2827 2	Y	2	4 1	4
05	4557 X	3095	-0-	-1462	-0-	100 1	2993 2	Y	2		6
06	3480 X	3311	-0-	-169	-0-	109 1	3201 2	Y	1	4 1	3
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	170 1	4658 2	Y	3		6
08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	150 1	3565 2	Y	9		15
09	3300 X	3038	-0-	-262	-0-	117 1	2917 2	Y	4	17 1	2
10	4836 X	2639	-0-	-2197	-0-	104 1	2534 2	Y	1		3
11	4680 X	3006	-0-	-1674	-0-	78 1	2926 2	Y	2		5
12	4836 X	2110	-0-	-2726	-0-	58 1	2050 2	Y	2		7
TOTAL GAS PROD:		38,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 11844 - 12970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1147 N	1000	-0-	-147	-0-	33 1	966 2	Y	1		2
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	40 1	1185 2	Y	-0-	1 1	1
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	38 1	1229 2	Y	1		2
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	36 1	1084 2	Y	1	1 1	2
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	43 1	1294 2	Y	1		3
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	46 1	1339 2	Y	-0-	2 1	1
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	53 1	1468 2	Y	1		2
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	79 1	1863 2	Y	5		7
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	69 1	1730 2	Y	2	8 1	1
10	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	51 1	1241 2	Y	-0-		1
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	33 1	1242 2	Y	1		2
12	1302 N	1041	-0-	-261	-0-	29 1	1011 2	Y	1		3
TOTAL GAS PROD:		16,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 X	856	-0-	-663	-0-	28	1	827	2	Y	1	1 1	3
02	2494 X	1011	-0-	-1483	-0-	33	1	978	2	Y	-0-	2 1	1
03	2418 X	1024	-0-	-1394	-0-	31	1	992	2	Y	1		2
04	2340 X	1211	-0-	-1129	-0-	39	1	1171	2	Y	1	1 1	2
05	1922 X	1863	-0-	-59	-0-	60	1	1802	2	Y	1		3
06	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	Y	-0-	2 1	1
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	86	1	2368	2	Y	1		2
08	1860 X	961	-0-	-899	-0-	39	1	920	2	Y	2		4
09	1800 X	1211	-0-	-589	-0-	47	1	1162	2	Y	2	5 1	1
10	2449 X	1307	-0-	-1142	-0-	51	1	1256	2	Y	-0-		1
11	2370 X	1325	-0-	-1045	-0-	34	1	1290	2	Y	1		2
12	2449 X	970	-0-	-1479	-0-	27	1	942	2	Y	1		3
TOTAL GAS PROD:		16,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	78	1	2268	2	Y	2	1 1	4
02	2900 N	3564	-0-	664	664	117	1	3446	2	Y	1	2 1	3
03	3100 N	4421	-0-	1321	1985	133	1	4286	2	Y	2		5
04	3000 N	4529	-0-	1529	3514	147	1	4380	2	Y	2	3 1	4
05	6359 X	2845	-0-	-3514	-0-	92	1	2751	2	Y	2		6
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	56	1	1637	2	Y	-0-	4 1	2
07	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	35	1	967	2	Y	1		3
08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	61	1	1444	2	Y	4		7
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	58	1	1445	2	Y	2	8 1	1
10	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	2	Y	-0-		1
11	801 X	801	-0-	-0-	-0-	21	1	780	2	Y	-0-		1
*12	836 X	836	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	1		2
TOTAL GAS PROD:		26,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326		PERF.12089 - 13160			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4805 X	3579	-0-	-1226	-0-	118	1	3457	2	Y	4	1	1		6
02	4118 X	3172	-0-	-946	-0-	104	1	3067	2	Y	1	3	1		4
03	4092 X	3335	-0-	-757	-0-	101	1	3232	2	Y	2				6
04	3960 X	3135	-0-	-825	-0-	102	1	3031	2	Y	2	4	1		4
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	136	1	4045	2	Y	3				7
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	121	1	3535	2	Y	1	5	1		3
07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	156	1	4286	2	Y	3				6
08	4185 X	3860	-0-	-325	-0-	156	1	3693	2	Y	10				16
09	4050 X	3079	-0-	-971	-0-	118	1	2957	2	Y	4	18	1		2
10	4402 X	1835	-0-	-2567	-0-	72	1	1762	2	Y	1				3
11	4260 X	1217	-0-	-3043	-0-	32	1	1184	2	Y	1				4
12	4402 X	2223	-0-	-2179	-0-	61	1	2159	2	Y	3				7
TOTAL GAS PROD:		37,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13522				PERF.12163 - 13330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	Y	-0-				1
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	2	Y	-0-	1	1		-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	Y	-0-				-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	51	1	1517	2	Y	1				1
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	2	Y	1				2
06	660 N	327	-0-	-333	-0-	11	1	316	2	Y	-0-	1	1		1
07	837 N	562	-0-	-275	-0-	20	1	542	2	Y	-0-				1
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	1018	2	Y	3				4
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	1	4	1		1
10	558 N	397	-0-	-161	-0-	16	1	381	2	Y	-0-				1
11	810 N	458	-0-	-352	-0-	12	1	446	2	Y	-0-				1
12	465 N	330	-0-	-135	-0-	9	1	321	2	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		9,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060 X	7126	-0-	-934	-0-	236	1	6882	2	Y	7	5 1	12
02	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	191	1	5654	2	Y	2	7 1	7
03	5797 X	5250	-0-	-547	-0-	158	1	5089	2	Y	3		10
04	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	258	1	7691	2	Y	4	7 1	7
05	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	254	1	7568	2	Y	5		12
06	5610 X	5509	-0-	-101	-0-	182	1	5326	2	Y	1	9 1	4
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	279	1	7656	2	Y	5		9
08	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	322	1	7648	2	Y	20		29
09	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	288	1	7208	2	Y	10	33 1	6
10	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	285	1	6963	2	Y	3		9
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	157	1	5888	2	Y	3		12
*12	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	170	1	6019	2	Y	7		19
TOTAL GAS PROD:		82,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	1965	-0-	-1073	-0-	65	1	1898	2	Y	2	1 1	4
02	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	147	1	4352	2	Y	2	2 1	4
03	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	153	1	4914	2	Y	3		7
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	158	1	4714	2	Y	3	5 1	5
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	139	1	4134	2	Y	3		8
06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	177	1	5186	2	Y	1	6 1	3
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	137	1	3753	2	Y	2		5
08	1767 X	964	-0-	-803	-0-	39	1	923	2	Y	2		7
09	1710 X	865	-0-	-845	-0-	33	1	831	2	Y	1	7 1	1
10	1767 X	1526	-0-	-241	-0-	60	1	1465	2	Y	1		2
11	1710 X	1480	-0-	-230	-0-	39	1	1440	2	Y	1		3
*12	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	54	1	1898	2	Y	2		5
TOTAL GAS PROD:		36,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3503 X	2297	-0-	-1206	-0-	76 1	2219 2	Y	2	2 1	4
02	2001 X	1993	-0-	-8	-0-	65 1	1927 2	Y	1	2 1	3
03	2139 X	1775	-0-	-364	-0-	54 1	1720 2	Y	1		4
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	116 1	3449 2	Y	2	3 1	3
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	121 1	3619 2	Y	2		5
06	3000 N	3421	-0-	421	421	113 1	3307 2	Y	1	4 1	2
07	3113 X	2692	-0-	-421	-0-	95 1	2595 2	Y	2		4
08	2139 X	1350	-0-	-789	-0-	54 1	1293 2	Y	3		7
09	2070 X	1020	-0-	-1050	-0-	39 1	980 2	Y	1	8 1	-0-
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	89 1	2168 2	Y	1		1
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	77 1	2896 2	Y	2		3
*12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	78 1	2755 2	Y	3		6
TOTAL GAS PROD:		29,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	4649	-0-	1549	1600	154 1	4489 2	Y	5	2 1	7
02	5718 X	4118	-0-	-1600	-0-	135 1	3981 2	Y	2	4 1	5
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	134 1	4298 2	Y	2		7
04	4500 X	4249	-0-	-251	-0-	138 1	4109 2	Y	2	5 1	4
05	4650 X	4407	-0-	-243	-0-	143 1	4261 2	Y	3		7
06	4500 X	4237	-0-	-263	-0-	140 1	4096 2	Y	1	5 1	3
07	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	160 1	4398 2	Y	3		6
08	4433 X	4384	-0-	-49	-0-	177 1	4195 2	Y	11		17
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	172 1	4291 2	Y	6	20 1	3
10	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	225 1	5489 2	Y	2		5
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	159 1	5958 2	Y	3		8
*12	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	160 1	5677 2	Y	7		15
TOTAL GAS PROD:		57,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	175	1	5104 2	Y	5	3 1		8
02	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	196	1	5795 2	Y	2	5 1		5
03	4774 X	4737	-0-	-37	-0-	143	1	4591 2	Y	3			8
04	5100 X	4919	-0-	-181	-0-	159	1	4757 2	Y	3	5 1		6
05	6417 X	4026	-0-	-2391	-0-	131	1	3893 2	Y	2			8
06	6210 X	5247	-0-	-963	-0-	173	1	5073 2	Y	1	6 1		3
07	6417 X	2672	-0-	-3745	-0-	94	1	2576 2	Y	2			5
08	5084 X	3159	-0-	-1925	-0-	127	1	3023 2	Y	8			13
09	5250 X	4101	-0-	-1149	-0-	158	1	3937 2	Y	5	15 1		3
10	5425 X	3289	-0-	-2136	-0-	129	1	3159 2	Y	1			4
11	5250 X	4611	-0-	-639	-0-	120	1	4489 2	Y	2			6
*12	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	144	1	5105 2	Y	6			12
TOTAL GAS PROD:		53,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	5331	-0-	2231	5164	176	1	5149 2	Y	5	2 1		8
02	10803 X	5639	-0-	-5164	-0-	184	1	5453 2	Y	2	5 1		5
03	4836 X	4138	-0-	-698	-0-	125	1	4011 2	Y	2			7
04	5160 X	3835	-0-	-1325	-0-	124	1	3709 2	Y	2	5 1		4
05	6014 X	4280	-0-	-1734	-0-	139	1	4138 2	Y	3			7
06	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-				Y	-0-	5 1		2
07	6014 X	1020	-0-	-4994	-0-	36	1	983 2	Y	1			3
08	4278 X	577	-0-	-3701	-0-	23	1	553 2	Y	1			4
09	4140 X	154	-0-	-3986	-0-	6	1	148 2	Y	-0-	4 1		-0-
10	4278 X	212	-0-	-4066	-0-	8	1	204 2	Y	-0-			-0-
11	990 X	130	-0-	-860	-0-	3	1	127 2	Y	-0-			-0-
12	1023 X	278	-0-	-745	-0-	8	1	270 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
O'DONNELL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	54	1	1564	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	53	1	1567	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	50	1	1607	2	Y	1			3
						1	9							
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	54	1	1611	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	50	1	1497	2	Y	1			3
						1	9							
06	1200 N	934	-0-	-266	-0-	31	1	903	2	Y	-0-	2	1	1
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	76	1	2083	2	Y	1			2
						1	9							
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	79	1	1875	2	Y	5			7
						6	9							
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	63	1	1573	2	Y	2	8	1	1
						2	9							
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	63	1	1537	2	Y	1			2
						1	9							
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1347	2	Y	1			3
						1	9							
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	32	1	1126	2	Y	1			4
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		18,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

O'DONNELL "A"			WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	65	1	1892	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
02	1943 X	1368	-0-	-575	-0-	45	1	1322	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	65	1	2078	2	Y	1			4
						1	9							
04	2010 X	1126	-0-	-884	-0-	36	1	1089	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
05	2077 X	1568	-0-	-509	-0-	51	1	1516	2	Y	1			3
						1	9							
06	2010 X	1623	-0-	-387	-0-	54	1	1569	2	Y	-0-	2	1	1
07	2077 X	1450	-0-	-627	-0-	51	1	1398	2	Y	1			2
						1	9							
08	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	54	1	1290	2	Y	3			5
						3	9							
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	71	1	1779	2	Y	2	6	1	1
						2	9							
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	65	1	1597	2	Y	1			2
						1	9							
11	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	32	1	1212	2	Y	1			3
						1	9							
12	1922 N	1267	-0-	-655	-0-	35	1	1231	2	Y	1			4
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		18,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1302 X	479	-0-	-823	-0-	16	1	463	2	Y	-0-	1 1	1
02	2349 X	788	-0-	-1561	-0-	26	1	762	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	2511 X	1277	-0-	-1234	-0-	39	1	1237	2	Y	1		1
04	1710 X	1317	-0-	-393	-0-	43	1	1273	2	Y	1	1 1	1
05	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	53	1	1575	2	Y	1		2
06	1230 X	845	-0-	-385	-0-	28	1	817	2	Y	-0-	1 1	1
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	2	Y	1		2
08	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	2	Y	4		6
09	1590 X	1531	-0-	-59	-0-	59	1	1470	2	Y	2	7 1	1
10	1643 X	1037	-0-	-606	-0-	41	1	996	2	Y	-0-		1
11	1650 X	1156	-0-	-494	-0-	30	1	1125	2	Y	1		2
12	1705 X	1166	-0-	-539	-0-	32	1	1133	2	Y	1		3
TOTAL GAS PROD:		14,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3410 X	1920	-0-	-1490	-0-	64	1	1854	2	Y	2	1 1	4
02	2784 X	2163	-0-	-621	-0-	71	1	2091	2	Y	1	2 1	3
03	2976 X	1375	-0-	-1601	-0-	41	1	1333	2	Y	1		4
04	2850 X	2188	-0-	-662	-0-	71	1	2116	2	Y	1	3 1	2
05	2325 X	1213	-0-	-1112	-0-	39	1	1173	2	Y	1		3
06	1320 N	960	-0-	-360	-0-	32	1	928	2	Y	-0-	2 1	1
07	2263 N	701	-0-	-1562	-0-	25	1	676	2	Y	-0-		1
08	1209 N	308	-0-	-901	-0-	12	1	295	2	Y	1		2
09	960 N	408	-0-	-552	-0-	16	1	391	2	Y	1	2 1	1
10	713 N	380	-0-	-333	-0-	15	1	365	2	Y	-0-		1
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	6	1	212	2	Y	-0-		1
12	434 N	203	-0-	-231	-0-	6	1	197	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		12,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-		254
02	1073 N	649	-0-	-424	-0-	649	2		N	-0-		254
03	1364 N	810	-0-	-554	-0-	810	2		N	-0-		254
04	1200 N	944	-0-	-256	-0-	944	2		N	-0-		254
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		254
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-		254
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-		254
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-		254
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1 9	N	1	1 8	254
10	1705 N	1406	-0-	-299	-0-	1406	2		N	-0-		254
11	1620 N	1143	-0-	-477	-0-	1143	2		N	-0-		254
12	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	1548	2	1 9	N	1	1 8	254
TOTAL GAS PROD:		15,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	114 1	3341 2	Y	3	1 1		5	
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	131 1	3862 2	Y	2	3 1		4	
03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	181 1	5826 2	Y	3			7	
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	156 1	4654 2	Y	3	5 1		5	
05	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	177 1	5283 2	Y	3			8	
06	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	198 1	5796 2	Y	1	6 1		3	
07	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	229 1	6285 2	Y	4			7	
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	198 1	4706 2	Y	12			19	
09	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	197 1	4926 2	Y	7	12 1		14	
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	143 1	3495 2	Y	1			15	
11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	105 1	3921 2	Y	2			17	
*12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	90 1	3202 2	Y	4			21	
TOTAL GAS PROD:						57,263	TOTAL CONDENSATE PROD:						45

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

01	992 X	812	-0-	-180	-0-	812 2		N	-0-			323	
02	928 N	563	-0-	-365	-0-	563 2		N	-0-			323	
03	992 N	473	-0-	-519	-0-	473 2		N	-0-			323	
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-			323	
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-			323	
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1998 2	3 9	N	3			326	
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			326	
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-			326	
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			326	
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1530 2	6 9	N	5	169 1		162	
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			162	
*12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-			162	
TOTAL GAS PROD:						17,820	TOTAL CONDENSATE PROD:						8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.12208 - 13220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	1516	-0-	-933	-0-	50	1	1464	2	Y	2	1 1	4
						2	9						
02	1566 N	1528	-0-	-38	-0-	50	1	1477	2	Y	1	2 1	3
						1	9						
03	1674 N	1266	-0-	-408	-0-	38	1	1227	2	Y	1		4
						1	9						
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	57	1	1699	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	91	1	2712	2	Y	2		4
						2	9						
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	2367	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	89	1	2455	2	Y	1		3
						1	9						
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	105	1	2486	2	Y	6		9
						7	9						
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	92	1	2288	2	Y	3	10 1	2
						3	9						
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	80	1	1949	2	Y	1		3
						1	9						
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	50	1	1889	2	Y	1		4
						1	9						
*12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	57	1	2031	2	Y	2		6
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		24,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11925 - 13260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	168	1	4904	2	Y	5	2 1	8
						6	9						
02	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	44	1	1301	2	Y	1	5 1	4
						1	9						
03	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	61	1	1969	2	Y	1		5
						1	9						
04	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	176	1	5254	2	Y	3	3 1	5
						3	9						
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	139	1	4134	2	Y	3		8
						3	9						
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	2	Y	1	6 1	3
						1	9						
07	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	174	1	4786	2	Y	3		6
						3	9						
08	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	173	1	4105	2	Y	11		17
						12	9						
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	173	1	4317	2	Y	6	5 1	18
						7	9						
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	132	1	3231	2	Y	1		19
						1	9						
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	71	1	2649	2	Y	1		20
						1	9						
*12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	51	1	1789	2	Y	2		22
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		43,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	156	1	4556	2	Y	5	2 1	8
						6	9						
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	168	1	4954	2	Y	2	5 1	5
						2	9						
03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	141	1	4520	2	Y	3		8
						3	9						
04	4560 X	3619	-0-	-941	-0-	117	1	3500	2	Y	2	5 1	5
						2	9						
05	4898 X	3867	-0-	-1031	-0-	126	1	3739	2	Y	2		7
						2	9						
06	4740 X	3980	-0-	-760	-0-	131	1	3848	2	Y	1	5 1	3
						1	9						
07	4898 X	4340	-0-	-558	-0-	152	1	4185	2	Y	3		6
						3	9						
08	4650 X	3950	-0-	-700	-0-	159	1	3780	2	Y	10		16
						11	9						
09	3990 X	3851	-0-	-139	-0-	148	1	3697	2	Y	5	18 1	3
						6	9						
10	4340 X	2574	-0-	-1766	-0-	101	1	2472	2	Y	1		4
						1	9						
11	4200 X	3517	-0-	-683	-0-	92	1	3423	2	Y	2		6
						2	9						
12	4340 X	2756	-0-	-1584	-0-	76	1	2677	2	Y	3		9
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		46,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11525 - 12776			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	3903	-0-	-2390	-0-	129	1	3770	2	Y	4	1 1	6
						4	9						
02	4785 X	3656	-0-	-1129	-0-	120	1	3535	2	Y	1	3 1	4
						1	9						
03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	153	1	4908	2	Y	3		7
						3	9						
04	3900 X	1785	-0-	-2115	-0-	58	1	1726	2	Y	1	5 1	3
						1	9						
05	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	152	1	4526	2	Y	3		6
						3	9						
06	4890 X	3773	-0-	-1117	-0-	125	1	3647	2	Y	1	4 1	3
						1	9						
07	5053 X	3489	-0-	-1564	-0-	123	1	3364	2	Y	2		5
						2	9						
08	5053 X	894	-0-	-4159	-0-	36	1	856	2	Y	2		7
						2	9						
09	4530 X	4445	-0-	-85	-0-	171	1	4267	2	Y	6	9 1	4
						7	9						
10	4681 X	4081	-0-	-600	-0-	160	1	3920	2	Y	1		5
						1	9						
11	3780 X	3604	-0-	-176	-0-	94	1	3508	2	Y	2		7
						2	9						
12	4588 X	3681	-0-	-907	-0-	101	1	3576	2	Y	4		11
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		43,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	299	1	8737	2	Y	9	4	1			14
						10	9									
02	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	264	1	7792	2	Y	3	8	1			9
						3	9									
03	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	237	1	7613	2	Y	4					13
						4	9									
04	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	208	1	6202	2	Y	3	9	1			7
						3	9									
05	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	226	1	6743	2	Y	4					11
						4	9									
06	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	182	1	5314	2	Y	1	8	1			4
						1	9									
07	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	243	1	6678	2	Y	4					8
						4	9									
08	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	274	1	6506	2	Y	17					25
						19	9									
09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	262	1	6542	2	Y	9	29	1			5
						10	9									
10	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	222	1	5415	2	Y	2					7
						2	9									
11	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	165	1	6168	2	Y	3					10
						3	9									
*12	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	157	1	5579	2	Y	6					16
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		82,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	4836	-0-	-2232	-0-	160	1	4670	2	Y	5	4	1			10
						6	9									
02	6612 X	5682	-0-	-930	-0-	186	1	5494	2	Y	2	6	1			6
						2	9									
03	6448 X	5429	-0-	-1019	-0-	164	1	5262	2	Y	3					9
						3	9									
04	6240 X	4684	-0-	-1556	-0-	152	1	4530	2	Y	2	6	1			5
						2	9									
05	6076 X	6038	-0-	-38	-0-	196	1	5838	2	Y	4					9
						4	9									
06	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	205	1	6013	2	Y	1	6	1			4
						1	9									
07	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	220	1	6047	2	Y	4					8
						4	9									
08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	259	1	6134	2	Y	16					24
						18	9									
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	242	1	6035	2	Y	8	10	1			22
						9	9									
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	265	1	6475	2	Y	2					24
						2	9									
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	182	1	6829	2	Y	1					25
						1	9									
12	6510 X	5381	-0-	-1129	-0-	148	1	5226	2	Y	6					31
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		70,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		54										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 065954	COMPL. DATE 01/07/1976	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 9787	- 11976		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076372	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12830	PERF.10753	- 11810		
01	4681	X	3783	-0-	-898	-0-	3783	2	Y	-0-	-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2	Y	-0-	-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2	Y	-0-	-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	Y	-0-	-0-
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2	Y	-0-	-0-
06	4530	X	3274	-0-	-1256	-0-	3274	2	Y	-0-	-0-
07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2	Y	-0-	-0-
08	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	4555	2	Y	-0-	-0-
09	5220	X	4330	-0-	-890	-0-	4330	2	Y	-0-	-0-
10	4805	X	4534	-0-	-271	-0-	4534	2	Y	-0-	-0-
11	4560	X	4324	-0-	-236	-0-	4324	2	Y	-0-	-0-
12	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4430	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 54,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 083717	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 13170	PERF.11172	- 12847		
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-
02	145	N	84	-0-	-61	-0-	84	2	Y	-0-	-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2	Y	-0-	-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-	-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-	-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-	-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-	-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145056	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8056 - 11533	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		32
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		32
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		32
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		32
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		32
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		32
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		32
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		32
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		32
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		32
11		240 N	151	-0-	-89	-0-	151 2		N	-0-		32
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		1,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146834	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	11790	PERF. 8364 - 11684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2		N	-0-		29
02		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2		N	-0-		29
03		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-		29
04		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-		29
05		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		N	-0-		29
06		3180 X	3013	-0-	-167	-0-	2957 2	56 9	N	51		80
07		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4002 2	74 9	N	67		147
08		3689 X	3094	-0-	-595	-0-	3094 2		N	-0-		147
09		3570 X	3318	-0-	-252	-0-	3318 2		N	-0-		147
10		3689 X	2849	-0-	-840	-0-	2849 2		N	-0-		147
11		3570 X	2829	-0-	-741	-0-	2829 2		N	-0-		147
12		3689 X	2374	-0-	-1315	-0-	2374 2		N	-0-		147
TOTAL GAS PROD:		41,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

MCWATERS, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	147373	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 10521 - 12848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		Y	-0-		-0-
02		3219 X	2891	-0-	-328	-0-	2891 2		Y	-0-		-0-
03		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2		Y	-0-		-0-
04		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		Y	-0-		-0-
05		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		Y	-0-		-0-
06		3360 X	3227	-0-	-133	-0-	3227 2		Y	-0-		-0-
07		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		Y	-0-		-0-
08		3503 X	3374	-0-	-129	-0-	3374 2		Y	-0-		-0-
09		3390 X	3176	-0-	-214	-0-	3176 2		Y	-0-		-0-
10		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2		Y	-0-		-0-
11		3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3305 2		Y	-0-		-0-
12		3503 X	2870	-0-	-633	-0-	2870 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1567	2	N	-0-			-0-
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310	2	N	-0-			-0-
03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2	N	-0-			-0-
04		930 N	630	-0-	-300	-0-		630	2	N	-0-			-0-
05		961 N	310	-0-	-651	-0-		310	2	N	-0-			-0-
06		930 N	362	-0-	-568	-0-		362	2	N	-0-			-0-
07		651 N	175	-0-	-476	-0-		175	2	N	-0-			-0-
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		2059	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	4707	-0-	1707	1707		4707	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	6492	-0-	3392	5099		6492	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	5216	-0-	2216	7315		5216	2	N	-0-			-0-
*12		11555 X	4240	-0-	-7315	-0-		4240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-		1357	2	N	-0-			67
02	1218	X	922	-0-	-296	-0-		922	2	N	-0-			67
03	1302	X	1229	-0-	-73	-0-		1229	2	N	-0-			67
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-		1478	2	N	-0-			67
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-		1551	2	N	-0-			67
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-		1478	2	N	-0-			67
07	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-		1413	2	N	-0-			67
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-		2729	2	N	-0-			67
09	3000	N	5646	-0-	2646	2646		5646	2	N	-0-			67
10	3100	N	5777	-0-	2677	5323		5777	2	N	-0-			67
11	3000	N	5356	-0-	2356	7679		5356	2	N	-0-			67
*12	12582	X	4903	-0-	-7679	-0-		4903	2	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 33,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148983	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	8306 - 8700	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2407	N	1677	-0-	-730	-0-	1677	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2573	N	2418	-0-	-155	-0-	2418	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2490	N	2361	-0-	-129	-0-	2361	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149546	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11459 - 11663
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149583	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11525 - 11760
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-	-0-	27
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	2	N	-0-	-0-	27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	27
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-	27
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	-0-	27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	27
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	27
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-	-0-	27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	27
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-	27
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		94		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	3201	-0-	-209	-0-	3201	2		Y	-0-			-0-
02		3103 X	2787	-0-	-316	-0-	2787	2		Y	-0-			-0-
03		3286 X	2977	-0-	-309	-0-	2977	2		Y	-0-			-0-
04		3180 X	2901	-0-	-279	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
05		3193 X	3144	-0-	-49	-0-	3144	2		Y	-0-			-0-
06		3090 X	2949	-0-	-141	-0-	2949	2		Y	-0-			-0-
07		3007 X	2860	-0-	-147	-0-	2860	2		Y	-0-			-0-
08		3131 X	3007	-0-	-124	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
09		3030 X	2627	-0-	-403	-0-	2627	2		Y	-0-			-0-
10		3131 X	2717	-0-	-414	-0-	2717	2		Y	-0-			-0-
11		2940 X	2735	-0-	-205	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
12		3007 X	2790	-0-	-217	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

01		4712 X	4342	-0-	-370	-0-	4342	2		N	-0-			166
02		4408 X	3586	-0-	-822	-0-	3586	2		N	-0-			166
03		4712 X	1119	-0-	-3593	-0-	1119	2		N	-0-			166
04		4560 X	4222	-0-	-338	-0-	4222	2		N	-0-			166
05		4557 X	2769	-0-	-1788	-0-	2769	2		N	-0-			166
06		4200 X	1768	-0-	-2432	-0-	1768	2		N	-0-			166
07		4371 X	771	-0-	-3600	-0-	771	2		N	-0-			166
08		620 X	466	-0-	-154	-0-	466	2		N	-0-			166
09		600 X	299	-0-	-301	-0-	299	2		N	-0-			166
10		620 X	90	-0-	-530	-0-	90	2		N	-0-			166
11		600 X	396	-0-	-204	-0-	396	2		N	-0-			166
12		620 X	600	-0-	-20	-0-	600	2		N	-0-			166

TOTAL GAS PROD: 20,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

01		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			80
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			80
03		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			80
04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			80
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			80
06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			80
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			80
08		1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2		N	-0-			80
09		1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1761	2		N	-0-			80
10		1953 N	1681	-0-	-272	-0-	1681	2		N	-0-			80
11		1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2		N	-0-			80
12		1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 22,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 150944	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH 11912	PERF. 8414	- 11769			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	2976 X	2801	-0-	-175	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
02	2784 X	2477	-0-	-307	-0-	2477	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	1478	-0-	-1374	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	1550	-0-	-1210	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2252	-0-	-538	-0-	2252	2	N	-0-			-0-
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2	N	-0-			-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-			-0-
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	N	-0-			-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
*12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 151026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11821	PERF. 8283	- 11700		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			100
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			100
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			100
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			100
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			100
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			100
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			100
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			100
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			100
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			100
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			100
*12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		8,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 151831	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8345	- 11376			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2	N	-0-			33
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			33
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-			33
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2	N	-0-			33
05	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-			33
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			33
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			33
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			33
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			33
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			33
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			33
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		4,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1612 N	688	-0-	-924	-0-	688	2	N	-0-			77
02		1421 N	513	-0-	-908	-0-	513	2	N	-0-			77
03		1643 N	858	-0-	-785	-0-	858	2	N	-0-			77
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			77
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			77
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			77
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			77
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-			77
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			77
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-			77
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			77
*12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 12,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

01		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-			45
02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2	N	-0-			45
03		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2	N	-0-			45
04		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2	N	-0-			45
05		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2	N	-0-			45
06		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-			45
07		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2	N	-0-			45
08		2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481	2	N	-0-			45
09		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	N	-0-			45
10		2821 X	2782	-0-	-39	-0-	2782	2	N	-0-			45
11		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-			45
*12		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 44,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

01		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-			102
02		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-			102
03		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-			102
04		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2	N	-0-			102
05		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2	N	-0-			102
06		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-			102
07		2387 X	2232	-0-	-155	-0-	2232	2	N	-0-			102
08		1550 X	934	-0-	-616	-0-	934	2	N	-0-			102
09		1500 X	1190	-0-	-310	-0-	1190	2	N	-0-			102
10		1550 X	1111	-0-	-439	-0-	1111	2	N	-0-			102
11		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-			102
*12		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 27,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153520	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8292 - 11738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	60	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	60	
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	60	
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-	60	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	60	
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	60	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
TOTAL GAS PROD:			28			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KENNEDY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153805	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8264 - 11396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		837 N	733	-0-	-104	-0-	733	2	N	-0-	-0-	
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-	
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-	
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-	
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-	
07		806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2	N	-0-	-0-	
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-	-0-	
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-	
11		750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2	N	-0-	-0-	
*12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153905	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8141 - 11342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2	N	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
03		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2	N	-0-			-0-
04		300 N	145	-0-	-155	-0-	145 2	N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2325 X	1144	-0-	-1181	-0-	1144 2	N	-0-			27
02		2204 X	1149	-0-	-1055	-0-	1149 2	N	-0-			27
03		2356 X	1131	-0-	-1225	-0-	1131 2	N	-0-			27
04		2280 X	787	-0-	-1493	-0-	787 2	N	-0-			27
05		1426 X	119	-0-	-1307	-0-	119 2	N	-0-			27
06		1200 X	721	-0-	-479	-0-	721 2	N	-0-			27
07		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 2	N	-0-			27
08		3100 N	4315	-0-	1215	1215	4315 2	N	-0-			27
09		3000 N	3974	-0-	974	2189	3974 2	N	-0-			27
10		6004 X	3815	-0-	-2189	-0-	3815 2	N	-0-			27
11		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2	N	-0-			27
*12		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		27,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2	N	-0-			92
02		174 N	131	-0-	-43	-0-	131 2	N	-0-			92
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			92
04		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2	N	-0-			92
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-			92
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2	N	-0-			92
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-			92
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			92
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			92
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			92
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			92
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		1,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-				-0-
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-				-0-
03	3255 X	2909	-0-	-346	-0-	2909	2			N	-0-				-0-
04	3300 X	2684	-0-	-616	-0-	2684	2			N	-0-				-0-
05	3410 X	3271	-0-	-139	-0-	3271	2			N	-0-				-0-
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-				-0-
07	3255 X	2962	-0-	-293	-0-	2962	2			N	-0-				-0-
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-				-0-
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-				-0-
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-				-0-
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-				-0-
*12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 37,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-				-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
04	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				50
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	93	2			N	-0-				50
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-				50
04	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-				50
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				50
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				50
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 156082	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8315	- 8597	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156218	COMPL. DATE 09/15/1995	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 8294	- 11702	
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	567 2	N	-0-		77
02	580 N	531	-0-	-49	-0-	531 2	N	-0-		77
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	511 2	N	-0-		77
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		77
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2	N	-0-		77
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		77
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 2	N	-0-		77
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		77
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		77
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		77
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		77
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		6,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FAILS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 157951	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 8516	- 11966	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3	RRCID -> 158083	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 11880	PERF. 8426	- 11652		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		452 N	452	-0-	-0-	452 2		N	-0-		1
02		166 N	166	-0-	-0-	166 2		N	-0-		1
03		428 N	428	-0-	-0-	428 2		N	-0-		1
04		314 N	314	-0-	-0-	314 2		N	-0-		1
05		287 N	287	-0-	-0-	287 2		N	-0-		1
06		208 N	208	-0-	-0-	208 2		N	-0-		1
07		554 N	554	-0-	-0-	554 2		N	-0-		1
08		279 N	126	-0-	-153	126 2		N	-0-		1
09		522 N	522	-0-	-0-	522 2		N	-0-		1
10		279 N	122	-0-	-157	122 2		N	-0-		1
11		462 N	462	-0-	-0-	462 2		N	-0-		1
12		279 N	195	-0-	-84	195 2		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		3,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159084	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 11910	PERF.10338	- 11726		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5248 X	5248	-0-	-0-	5248 2		N	-0-		-0-
02		4843 X	4762	-0-	-81	4762 2		N	-0-		-0-
03		5270 X	4251	-0-	-1019	4251 2		N	-0-		-0-
04		5100 X	4333	-0-	-767	4333 2		N	-0-		-0-
05		5270 X	4775	-0-	-495	4775 2		N	-0-		-0-
06		5070 X	4702	-0-	-368	4702 2		N	-0-		-0-
07		5084 X	4758	-0-	-326	4758 2		N	-0-		-0-
08		4814 X	4814	-0-	-0-	4814 2		N	-0-		-0-
09		4865 X	4865	-0-	-0-	4865 2		N	-0-		-0-
10		4681 X	4627	-0-	-54	4627 2		N	-0-		-0-
11		4660 X	4660	-0-	-0-	4660 2		N	-0-		-0-
12		4681 X	4387	-0-	-294	4387 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4	RRCID -> 161095	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11443	- 11596		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2945 X	1422	-0-	-1523	1422 2		N	-0-		40
02		2494 X	1725	-0-	-769	1725 2		N	-0-		40
03		2511 X	1266	-0-	-1245	1266 2		N	-0-		40
04		2310 X	1069	-0-	-1241	1069 2		N	-0-		40
05		1829 N	923	-0-	-906	923 2		N	-0-		40
06		1230 N	1062	-0-	-168	1062 2		N	-0-		40
07		1116 N	566	-0-	-550	566 2		N	-0-		40
08		775 N	99	-0-	-676	99 2		N	-0-		40
09		750 N	1	-0-	-749	1 2		N	-0-		40
10		558 N	178	-0-	-380	178 2		N	-0-		40
11		90 N	59	-0-	-31	59 2		N	-0-		40
*12		7 N	7	-0-	-0-	7 2		N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		8,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2	N	-0-	150
02	2059 N	1584	-0-	-475	-0-	1584 2	N	-0-	150
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-	150
04	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1875 2	N	-0-	150
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	N	-0-	150
06	2130 N	2030	-0-	-100	-0-	2030 2	N	-0-	150
07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2	N	-0-	150
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	-0-	150
09	2040 N	1992	-0-	-48	-0-	1992 2	N	-0-	150
10	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	2084 2	N	-0-	150
11	2130 N	1575	-0-	-555	-0-	1575 2	N	-0-	150
12	2046 N	1582	-0-	-464	-0-	1582 2	N	-0-	150
TOTAL GAS PROD:		23,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1302 2	N	-0-	67
02	1450 N	1213	-0-	-237	-0-	1213 2	N	-0-	67
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2	N	-0-	67
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	N	-0-	67
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2	N	-0-	67
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-	67
07	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537 2	N	-0-	67
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-	67
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-	67
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-	67
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-	67
*12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:		19,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
02	1160 N	1152	-0-	-8	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-		-0-
06	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
07	1581 N	1245	-0-	-336	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-		-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3131 X	2182	-0-	-949	-0-	2182 2		Y	-0-		3
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		Y	-0-		3
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2		Y	-0-		3
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2		Y	-0-		3
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		Y	-0-		3
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		Y	-0-		3
07	3131 X	2285	-0-	-846	-0-	2285 2		Y	-0-		3
08	3193 X	2835	-0-	-358	-0-	2835 2		Y	-0-		3
09	3090 X	2767	-0-	-323	-0-	2767 2		Y	-0-		3
10	3193 X	2641	-0-	-552	-0-	2641 2		Y	-0-		3
11	3090 X	1974	-0-	-1116	-0-	1974 2		Y	-0-		3
*12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		34,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	1772 2		N	-0-		2
02	1769 N	1473	-0-	-296	-0-	1473 2		N	-0-		2
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-		2
04	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706 2		N	-0-		2
05	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1544 2		N	-0-		2
06	1830 N	1438	-0-	-392	-0-	1438 2		N	-0-		2
07	3100 N	4264	-0-	1164	-0-	4264 2		N	-0-		2
08	3100 N	2462	-0-	-638	-0-	2462 2		N	-0-		2
09	2879 N	2353	-0-	-526	-0-	2353 2		N	-0-		2
10	1550 X	1511	-0-	-39	-0-	1511 2		N	-0-		2
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-		2
12	1550 X	1452	-0-	-98	-0-	1452 2		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		23,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
02		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		Y	-0-			-0-
03		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		Y	-0-			-0-
04		3390 X	3255	-0-	-135	-0-	3255	2		Y	-0-			-0-
05		3503 X	3253	-0-	-250	-0-	3253	2		Y	-0-			-0-
06		3390 X	3324	-0-	-66	-0-	3324	2		Y	-0-			-0-
07		3503 X	1764	-0-	-1739	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-
08		3286 X	2631	-0-	-655	-0-	2631	2		Y	-0-			-0-
09		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
10		3286 X	3246	-0-	-40	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
11		3180 X	2797	-0-	-383	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-
12		3286 X	2813	-0-	-473	-0-	2813	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

01		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-
02		1334 N	1261	-0-	-73	-0-	1261	2		Y	-0-			-0-
03		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2		Y	-0-			-0-
04		1320 N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-
05		1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
07		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2		Y	-0-			-0-
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-			-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		Y	-0-			-0-
12		1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

01		6200 X	685	-0-	-5515	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
02		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2		Y	-0-			-0-
03		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2		Y	-0-			-0-
04		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2		Y	-0-			-0-
05		6200 X	4785	-0-	-1415	-0-	4785	2		Y	-0-			-0-
06		6000 X	5425	-0-	-575	-0-	5425	2		Y	-0-			-0-
07		6200 X	4580	-0-	-1620	-0-	4580	2		Y	-0-			-0-
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		Y	-0-			-0-
09		3030 X	1499	-0-	-1531	-0-	1499	2		Y	-0-			-0-
10		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2		Y	-0-			-0-
11		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2		Y	-0-			-0-
*12		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		Y	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-		-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-		-0-
04	630 N	316	-0-	-314	-0-	316	2		Y	-0-		-0-
05	651 N	152	-0-	-499	-0-	152	2		Y	-0-		-0-
06	630 N	30	-0-	-600	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
07	341 N	54	-0-	-287	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
08	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-		-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862				
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		Y	-0-		-0-
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2		Y	-0-		-0-
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		Y	-0-		-0-
04	3030 X	2707	-0-	-323	-0-	2707	2		Y	-0-		-0-
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		Y	-0-		-0-
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		Y	-0-		-0-
07	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		Y	-0-		-0-
08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		Y	-0-		-0-
09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		Y	-0-		-0-
10	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	3642	2		Y	-0-		-0-
11	3600 X	2511	-0-	-1089	-0-	2511	2		Y	-0-		-0-
*12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785				
01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		Y	-0-		-0-
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2		Y	-0-		-0-
03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2		Y	-0-		-0-
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		Y	-0-		-0-
05	4464 X	4091	-0-	-373	-0-	4091	2		Y	-0-		-0-
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		Y	-0-		-0-
07	4464 X	4347	-0-	-117	-0-	4347	2		Y	-0-		-0-
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		Y	-0-		-0-
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		Y	-0-		-0-
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		Y	-0-		-0-
11	3840 X	3708	-0-	-132	-0-	3708	2		Y	-0-		-0-
12	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	3762	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		Y	-0-	-0-	
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		Y	-0-	-0-	
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		Y	-0-	-0-	
04	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		Y	-0-	-0-	
05	1519 X	479	-0-	-1040	-0-	479	2		Y	-0-	-0-	
06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-	-0-	
07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-	-0-	
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		Y	-0-	-0-	
09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-	-0-	
10	1457 X	452	-0-	-1005	-0-	452	2		Y	-0-	-0-	
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-	-0-	
*12	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		Y	-0-	-0-	
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		Y	-0-	-0-	
03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-	-0-	
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		Y	-0-	-0-	
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-	-0-	
06	3180 X	3026	-0-	-154	-0-	3026	2		Y	-0-	-0-	
07	3286 X	2940	-0-	-346	-0-	2940	2		Y	-0-	-0-	
08	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	2682	2		Y	-0-	-0-	
09	3210 X	2438	-0-	-772	-0-	2438	2		Y	-0-	-0-	
10	3317 X	3014	-0-	-303	-0-	3014	2		Y	-0-	-0-	
11	3030 X	2287	-0-	-743	-0-	2287	2		Y	-0-	-0-	
12	2945 X	2418	-0-	-527	-0-	2418	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3255 X	2969	-0-	-286	-0-	2969	2		Y	-0-	-0-	
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		Y	-0-	-0-	
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		Y	-0-	-0-	
04	3150 X	2547	-0-	-603	-0-	2547	2		Y	-0-	-0-	
05	3255 X	2709	-0-	-546	-0-	2709	2		Y	-0-	-0-	
06	3150 X	2274	-0-	-876	-0-	2274	2		Y	-0-	-0-	
07	3255 X	2673	-0-	-582	-0-	2673	2		Y	-0-	-0-	
08	2666 X	2453	-0-	-213	-0-	2453	2		Y	-0-	-0-	
09	2580 X	2535	-0-	-45	-0-	2535	2		Y	-0-	-0-	
10	2666 X	2494	-0-	-172	-0-	2494	2		Y	-0-	-0-	
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-	-0-	
*12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 180020	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 8394	- 11028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3963 X	3963	-0-	-0-	3963 2		Y	-0-	-0-
02		3625 X	3570	-0-	-55	3570 2		Y	-0-	-0-
03		3875 X	2985	-0-	-890	2985 2		Y	-0-	-0-
04		3837 X	3837	-0-	-0-	3837 2		Y	-0-	-0-
05		3875 X	3580	-0-	-295	3580 2		Y	-0-	-0-
06		3750 X	3191	-0-	-559	3191 2		Y	-0-	-0-
07		3875 X	3868	-0-	-7	3868 2		Y	-0-	-0-
08		3817 X	3817	-0-	-0-	3817 2		Y	-0-	-0-
09		3540 X	3532	-0-	-8	3532 2		Y	-0-	-0-
10		3658 X	2921	-0-	-737	2921 2		Y	-0-	-0-
11		3540 X	3380	-0-	-160	3380 2		Y	-0-	-0-
12		3658 X	3589	-0-	-69	3589 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 180052	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13010	PERF.10732	- 12908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2883 X	2445	-0-	-438	2445 2		Y	-0-	-0-
02		2581 X	2251	-0-	-330	2251 2		Y	-0-	-0-
03		2511 N	2416	-0-	-95	2416 2		Y	-0-	-0-
04		2549 N	2549	-0-	-0-	2549 2		Y	-0-	-0-
05		2454 N	2454	-0-	-0-	2454 2		Y	-0-	-0-
06		2367 N	2367	-0-	-0-	2367 2		Y	-0-	-0-
07		2635 N	2242	-0-	-393	2242 2		Y	-0-	-0-
08		2449 N	2339	-0-	-110	2339 2		Y	-0-	-0-
09		2370 N	2254	-0-	-116	2254 2		Y	-0-	-0-
10		2366 N	2366	-0-	-0-	2366 2		Y	-0-	-0-
11		2250 N	2105	-0-	-145	2105 2		Y	-0-	-0-
12		2325 N	2013	-0-	-312	2013 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID -> 180552	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 12920	PERF.10618	- 12752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		Y	-0-		-0-
02		1827 N	1003	-0-	-824	-0-	1003 2		Y	-0-		-0-
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		Y	-0-		-0-
04		2010 N	1903	-0-	-107	-0-	1903 2		Y	-0-		-0-
05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		Y	-0-		-0-
06		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		Y	-0-		-0-
07		1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1764 2		Y	-0-		-0-
08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		Y	-0-		-0-
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-		-0-
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-		-0-
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		Y	-0-		-0-
*12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EPPES, FRED R.		WELL #:		6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756		
01		5890 X	4846	-0-	-1044	-0-	4846 2		Y	-0-		-0-
02		5278 X	4650	-0-	-628	-0-	4650 2		Y	-0-		-0-
03		5456 X	4864	-0-	-592	-0-	4864 2		Y	-0-		-0-
04		4950 X	3044	-0-	-1906	-0-	3044 2		Y	-0-		-0-
05		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-		-0-
06		4800 X	28	-0-	-4772	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
07		4960 X	3559	-0-	-1401	-0-	3559 2		Y	-0-		-0-
08		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 2		Y	-0-		-0-
09		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		Y	-0-		-0-
10		3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	1978 2		Y	-0-		-0-
11		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2		Y	-0-		-0-
*12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977		
01		2201 N	1646	-0-	-555	-0-	1646 2		Y	-0-		-0-
02		1827 N	1568	-0-	-259	-0-	1568 2		Y	-0-		-0-
03		2077 N	1694	-0-	-383	-0-	1694 2		Y	-0-		-0-
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-		-0-
05		1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582 2		Y	-0-		-0-
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		Y	-0-		-0-
07		1829 N	1594	-0-	-235	-0-	1594 2		Y	-0-		-0-
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		Y	-0-		-0-
09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-		-0-
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		Y	-0-		-0-
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-		-0-
*12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,037			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		Y	-0-			-0-
02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		Y	-0-			-0-
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		Y	-0-			-0-
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	3026	-0-	-574	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
08	3503 X	3423	-0-	-80	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-
09	3390 X	3090	-0-	-300	-0-	3090	2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2		Y	-0-			-0-
11	3390 X	2942	-0-	-448	-0-	2942	2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	2922	-0-	-581	-0-	2922	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828					
01	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2		Y	-0-			-0-
02	3103 X	2698	-0-	-405	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2988	-0-	-222	-0-	2988	2		Y	-0-			-0-
05	3193 X	3174	-0-	-19	-0-	3174	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	3078	-0-	-12	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	3157	2		Y	-0-			-0-
08	3162 X	3109	-0-	-53	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-
09	3090 X	2988	-0-	-102	-0-	2988	2		Y	-0-			-0-
10	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	2930	2		Y	-0-			-0-
11	3090 X	2856	-0-	-234	-0-	2856	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789					
01	6355 X	5217	-0-	-1138	-0-	5217	2		Y	-0-			-0-
02	5945 X	3051	-0-	-2894	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-
03	6355 X	3701	-0-	-2654	-0-	3701	2		Y	-0-			-0-
04	5970 X	4939	-0-	-1031	-0-	4939	2		Y	-0-			-0-
05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	4541	-0-	-499	-0-	4541	2		Y	-0-			-0-
07	5115 X	4345	-0-	-770	-0-	4345	2		Y	-0-			-0-
08	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2		Y	-0-			-0-
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2		Y	-0-			-0-
10	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2		Y	-0-			-0-
11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2		Y	-0-			-0-
*12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2		Y	-0-			35
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2		Y	-0-			35
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3731 2	58 9	Y	53	65 1		23
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2		Y	-0-			23
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3850 2	24 9	Y	22			45
06	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		Y	-0-			45
07	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4325 2	4 9	Y	4			49
08	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4651 2	30 9	Y	27	55 1		21
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2		Y	-0-			21
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2		Y	-0-			21
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2		Y	-0-			21
12	3844 X	3706	-0-	-138	-0-	3683 2	23 9	Y	21			42
TOTAL GAS PROD:		48,098		TOTAL CONDENSATE PROD:				127				

THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827				
01	2046 N	405	-0-	-1641	-0-	405 2		Y	-0-			-0-
02	1972 N	1357	-0-	-615	-0-	1357 2		Y	-0-			-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3784	-0-	784	784	3784 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3083	-0-	-17	767	3083 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2933	-0-	-67	700	2933 2		Y	-0-			-0-
07	3314 X	2614	-0-	-700	-0-	2614 2		Y	-0-			-0-
08	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		Y	-0-			-0-
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		Y	-0-			-0-
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		Y	-0-			-0-
*12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916				
01	3596 X	3136	-0-	-460	-0-	3136 2		Y	-0-			-0-
02	3364 X	3109	-0-	-255	-0-	3109 2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124 2		Y	-0-			-0-
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		Y	-0-			-0-
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		Y	-0-			-0-
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		Y	-0-			-0-
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		Y	-0-			-0-
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2		Y	-0-			-0-
09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		Y	-0-			-0-
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		Y	-0-			-0-
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		Y	-0-			-0-
*12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	182151	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	8370 - 12825
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2		Y	-0-		-0-
02	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2		Y	-0-		-0-
03	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2		Y	-0-		-0-
04	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2		Y	-0-		-0-
05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2		Y	-0-		-0-
06	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		Y	-0-		-0-
07	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2		Y	-0-		-0-
08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2		Y	-0-		-0-
09	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		Y	-0-		-0-
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2		Y	-0-		-0-
11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2		Y	-0-		-0-
*12	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		13	RRCID ->	182223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10555 - 12795
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2		Y	-0-		-0-
02	1827 N	1750	-0-	-77	-0-	1750	2		Y	-0-		-0-
03	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2		Y	-0-		-0-
04	1830 N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2		Y	-0-		-0-
05	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2		Y	-0-		-0-
06	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	1764	2		Y	-0-		-0-
07	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2		Y	-0-		-0-
08	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2		Y	-0-		-0-
09	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1746	2		Y	-0-		-0-
10	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2		Y	-0-		-0-
11	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2		Y	-0-		-0-
12	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		12	RRCID ->	182814	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	10776 - 12792
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2542 N	2192	-0-	-350	-0-	2192	2		Y	-0-		-0-
02	2378 N	1326	-0-	-1052	-0-	1326	2		Y	-0-		-0-
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		Y	-0-		-0-
04	2130 N	1531	-0-	-599	-0-	1531	2		Y	-0-		-0-
05	3100 N	3294	-0-	194	194	3294	2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	2847	-0-	-153	41	2847	2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	3504	-0-	404	445	3504	2		Y	-0-		-0-
08	3702 X	3257	-0-	-445	-0-	3257	2		Y	-0-		-0-
09	3180 X	2901	-0-	-279	-0-	2901	2		Y	-0-		-0-
10	3317 X	2370	-0-	-947	-0-	2370	2		Y	-0-		-0-
11	3210 X	2228	-0-	-982	-0-	2228	2		Y	-0-		-0-
*12	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	182835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10782 - 12786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3410 X	3363	-0-	-47	-0-	3363 2	Y	-0-		-0-	
02		3306 X	3206	-0-	-100	-0-	3206 2	Y	-0-		-0-	
03		3534 X	3360	-0-	-174	-0-	3360 2	Y	-0-		-0-	
04		3420 X	3184	-0-	-236	-0-	3184 2	Y	-0-		-0-	
05		3472 X	3178	-0-	-294	-0-	3178 2	Y	-0-		-0-	
06		3330 X	3212	-0-	-118	-0-	3212 2	Y	-0-		-0-	
07		3441 X	3251	-0-	-190	-0-	3251 2	Y	-0-		-0-	
08		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	Y	-0-		-0-	
09		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2	Y	-0-		-0-	
10		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	Y	-0-		-0-	
11		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2	Y	-0-		-0-	
*12		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		5	RRCID ->	182898	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	12056	PERF.10956 - 11702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1612 N	887	-0-	-725	-0-	887 2	Y	-0-		-0-	
02		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2	Y	-0-		-0-	
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	Y	-0-		-0-	
04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	Y	-0-		-0-	
05		1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881 2	Y	-0-		-0-	
06		1320 N	339	-0-	-981	-0-	339 2	Y	-0-		-0-	
07		2573 N	2564	-0-	-9	-0-	2564 2	Y	-0-		-0-	
08		3100 N	3155	-0-	55	55	3155 2	Y	-0-		-0-	
09		1451 N	1396	-0-	-55	-0-	1396 2	Y	-0-		-0-	
10		1860 N	542	-0-	-1318	-0-	542 2	Y	-0-		-0-	
11		1800 X	800	-0-	-1000	-0-	800 2	Y	-0-		-0-	
*12		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		16	RRCID ->	183282	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12984	PERF. 8344 - 12841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2	Y	-0-		-0-	
02		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2	Y	-0-		-0-	
03		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2	Y	-0-		-0-	
04		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2	Y	-0-		-0-	
05		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2	Y	-0-		-0-	
06		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2	Y	-0-		-0-	
07		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2	Y	-0-		-0-	
08		3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139 2	Y	-0-		-0-	
09		3150 X	2931	-0-	-219	-0-	2931 2	Y	-0-		-0-	
10		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2	Y	-0-		-0-	
11		3150 X	3044	-0-	-106	-0-	3044 2	Y	-0-		-0-	
12		3255 X	3179	-0-	-76	-0-	3179 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023 2			Y	-0-			-0-
02		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2			Y	-0-			-0-
03		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794 2			Y	-0-			-0-
04		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2			Y	-0-			-0-
05		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2			Y	-0-			-0-
06		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2			Y	-0-			-0-
07		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2			Y	-0-			-0-
08		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2			Y	-0-			-0-
09		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2			Y	-0-			-0-
10		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2			Y	-0-			-0-
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2			Y	-0-			-0-
*12		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,892				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748						
01		4743 X	3515	-0-	-1228	-0-	3515 2			Y	-0-			-0-
02		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 2			Y	-0-			-0-
03		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2			Y	-0-			-0-
04		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2			Y	-0-			-0-
05		5022 X	5006	-0-	-16	-0-	5006 2			Y	-0-			-0-
06		4860 X	3942	-0-	-918	-0-	3942 2			Y	-0-			-0-
07		5022 X	2995	-0-	-2027	-0-	2995 2			Y	-0-			-0-
08		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2			Y	-0-			-0-
09		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2			Y	-0-			-0-
10		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 2			Y	-0-			-0-
11		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2			Y	-0-			-0-
*12		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,432				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776						
01		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207 2			Y	-0-			-0-
02		5394 X	5048	-0-	-346	-0-	5048 2			Y	-0-			-0-
03		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803 2			Y	-0-			-0-
04		5580 X	5354	-0-	-226	-0-	5354 2			Y	-0-			-0-
05		5766 X	5076	-0-	-690	-0-	5076 2			Y	-0-			-0-
06		5580 X	4604	-0-	-976	-0-	4604 2			Y	-0-			-0-
07		5766 X	4858	-0-	-908	-0-	4858 2			Y	-0-			-0-
08		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 2			Y	-0-			-0-
09		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2			Y	-0-			-0-
10		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2			Y	-0-			-0-
11		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2			Y	-0-			-0-
*12		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,896				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	3578 2		Y	-0-			-0-
02	3567 X	3506	-0-	-61	-0-	3506 2		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3615	-0-	-198	-0-	3615 2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3403 2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3684	-0-	-67	-0-	3684 2		Y	-0-			-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2		Y	-0-			-0-
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		Y	-0-			-0-
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		Y	-0-			-0-
09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2		Y	-0-			-0-
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		Y	-0-			-0-
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		Y	-0-			-0-
12	1891 X	878	-0-	-1013	-0-	878 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3446	-0-	446	446	3446 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	6280	-0-	3180	3626	6280 2		Y	-0-			-0-
08	8595 X	4969	-0-	-3626	-0-	4969 2		Y	-0-			-0-
09	3450 X	1701	-0-	-1749	-0-	1701 2		Y	-0-			-0-
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		Y	-0-			-0-
11	3630 X	1710	-0-	-1920	-0-	1710 2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	1702	-0-	-2049	-0-	1702 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-			-0-
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		Y	-0-			-0-
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		Y	-0-			-0-
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		Y	-0-			-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-			-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		Y	-0-			-0-
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		Y	-0-			-0-
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		Y	-0-			-0-
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		Y	-0-			-0-
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		Y	-0-			-0-
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		Y	-0-			-0-
*12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5332 X	4916	-0-	-416	-0-	4916 2	Y	-0-	-0-
02	4669 X	4622	-0-	-47	-0-	4622 2	Y	-0-	-0-
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 2	Y	-0-	-0-
04	4770 X	4757	-0-	-13	-0-	4757 2	Y	-0-	-0-
05	4929 X	4740	-0-	-189	-0-	4740 2	Y	-0-	-0-
06	4770 X	4351	-0-	-419	-0-	4351 2	Y	-0-	-0-
07	4929 X	4412	-0-	-517	-0-	4412 2	Y	-0-	-0-
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 2	Y	-0-	-0-
09	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2	Y	-0-	-0-
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2	Y	-0-	-0-
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2	Y	-0-	-0-
*12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3348 X	2472	-0-	-876	-0-	2472 2	Y	-0-	-0-
02	3132 X	1890	-0-	-1242	-0-	1890 2	Y	-0-	-0-
03	3255 X	3169	-0-	-86	-0-	3169 2	Y	-0-	-0-
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2	Y	-0-	-0-
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2	Y	-0-	-0-
06	3060 X	2058	-0-	-1002	-0-	2058 2	Y	-0-	-0-
07	3162 X	1326	-0-	-1836	-0-	1326 2	Y	-0-	-0-
08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2	Y	-0-	-0-
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2	Y	-0-	-0-
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2	Y	-0-	-0-
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2	Y	-0-	-0-
*12	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCWATERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	2748 2	Y	-0-	-0-
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2	Y	-0-	-0-
03	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2	Y	-0-	-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	Y	-0-	-0-
05	2945 X	2651	-0-	-294	-0-	2651 2	Y	-0-	-0-
06	2850 X	2136	-0-	-714	-0-	2136 2	Y	-0-	-0-
07	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	2690 2	Y	-0-	-0-
08	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552 2	Y	-0-	-0-
09	2730 X	2449	-0-	-281	-0-	2449 2	Y	-0-	-0-
10	2697 X	2363	-0-	-334	-0-	2363 2	Y	-0-	-0-
11	2460 N	2293	-0-	-167	-0-	2293 2	Y	-0-	-0-
12	2542 N	2250	-0-	-292	-0-	2250 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		Y	-0-			-0-
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2		Y	-0-			-0-
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2		Y	-0-			-0-
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		Y	-0-			-0-
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		Y	-0-			-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2		Y	-0-			-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		Y	-0-			-0-
08	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		Y	-0-			-0-
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2		Y	-0-			-0-
10	3782 X	3781	-0-	-1	-0-	3781 2		Y	-0-			-0-
11	3690 X	3688	-0-	-2	-0-	3688 2		Y	-0-			-0-
12	3813 X	3720	-0-	-93	-0-	3720 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907				
01	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	4604 2		Y	-0-			-0-
02	4379 X	4186	-0-	-193	-0-	4186 2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4531	-0-	-150	-0-	4531 2		Y	-0-			-0-
04	4530 X	4436	-0-	-94	-0-	4436 2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4522	-0-	-97	-0-	4522 2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	3987	-0-	-483	-0-	3987 2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	4409	-0-	-179	-0-	4409 2		Y	-0-			-0-
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2		Y	-0-			-0-
09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		Y	-0-			-0-
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2		Y	-0-			-0-
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2		Y	-0-			-0-
*12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805				
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 2		Y	-0-			-0-
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265 2		Y	-0-			-0-
03	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555 2		Y	-0-			-0-
04	5340 X	5204	-0-	-136	-0-	5204 2		Y	-0-			-0-
05	5518 X	5014	-0-	-504	-0-	5014 2		Y	-0-			-0-
06	5340 X	5093	-0-	-247	-0-	5093 2		Y	-0-			-0-
07	5518 X	4657	-0-	-861	-0-	4657 2		Y	-0-			-0-
08	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 2		Y	-0-			-0-
09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2		Y	-0-			-0-
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 2		Y	-0-			-0-
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952 2		Y	-0-			-0-
*12	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BARNARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185524	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8614 - 12886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2	Y	-0-		-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	Y	-0-		-0-
03		434 N	264	-0-	-170	-0-	264 2	Y	-0-		-0-
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	Y	-0-		-0-
05		465 N	418	-0-	-47	-0-	418 2	Y	-0-		-0-
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 2	Y	-0-		-0-
07		372 N	227	-0-	-145	-0-	227 2	Y	-0-		-0-
08		403 X	158	-0-	-245	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
09		390 X	186	-0-	-204	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
10		403 X	277	-0-	-126	-0-	277 2	Y	-0-		-0-
11		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-		-0-
*12		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	185903	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10764 - 12810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7130 X	5499	-0-	-1631	-0-	5499 2	Y	-0-		-0-
02		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852 2	Y	-0-		-0-
03		7006 X	6918	-0-	-88	-0-	6918 2	Y	-0-		-0-
04		6780 X	6706	-0-	-74	-0-	6706 2	Y	-0-		-0-
05		7316 X	6659	-0-	-657	-0-	6659 2	Y	-0-		-0-
06		7080 X	6504	-0-	-576	-0-	6504 2	Y	-0-		-0-
07		7316 X	6765	-0-	-551	-0-	6765 2	Y	-0-		-0-
08		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2	Y	-0-		-0-
09		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759 2	Y	-0-		-0-
10		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721 2	Y	-0-		-0-
11		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276 2	Y	-0-		-0-
*12		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		78,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C. C.		WELL #:		12	RRCID ->	185939	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10643 - 12920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2309 2	Y	-0-		-0-
02		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	Y	-0-		-0-
03		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	Y	-0-		-0-
04		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	Y	-0-		-0-
05		2418 N	1507	-0-	-911	-0-	1507 2	Y	-0-		-0-
06		2250 N	748	-0-	-1502	-0-	748 2	Y	-0-		-0-
07		2294 N	750	-0-	-1544	-0-	750 2	Y	-0-		-0-
08		1519 N	944	-0-	-575	-0-	944 2	Y	-0-		-0-
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	Y	-0-		-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	Y	-0-		-0-
11		900 N	703	-0-	-197	-0-	703 2	Y	-0-		-0-
12		899 N	738	-0-	-161	-0-	738 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, FRED R.		WELL #:		8	RRCID ->	185961	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12990	PERF.10710 - 12820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		1350 N	451	-0-	-899	-0-	451 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		1395 N	888	-0-	-507	-0-	888 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	185974	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.10706 - 12753	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3069 X	2845	-0-	-224	-0-	2845 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		3069 X	2640	-0-	-429	-0-	2640 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10674 - 12792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		4247 X	4135	-0-	-112	-0-	4135 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		52,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2		Y	-0-			-0-
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		Y	-0-			-0-
03	4991 X	4862	-0-	-129	-0-	4862	2		Y	-0-			-0-
04	4830 X	4717	-0-	-113	-0-	4717	2		Y	-0-			-0-
05	4991 X	4823	-0-	-168	-0-	4823	2		Y	-0-			-0-
06	4830 X	4661	-0-	-169	-0-	4661	2		Y	-0-			-0-
07	4991 X	4872	-0-	-119	-0-	4872	2		Y	-0-			-0-
08	4836 X	4823	-0-	-13	-0-	4823	2		Y	-0-			-0-
09	4680 X	4580	-0-	-100	-0-	4580	2		Y	-0-			-0-
10	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4746	2		Y	-0-			-0-
11	4680 X	4561	-0-	-119	-0-	4561	2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	4573	-0-	-263	-0-	4573	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766					
01	5642 X	4816	-0-	-826	-0-	4816	2		Y	-0-			-0-
02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		Y	-0-			-0-
03	5518 X	5170	-0-	-348	-0-	5170	2		Y	-0-			-0-
04	5340 X	4458	-0-	-882	-0-	4458	2		Y	-0-			-0-
05	5549 X	4932	-0-	-617	-0-	4932	2		Y	-0-			-0-
06	5370 X	4747	-0-	-623	-0-	4747	2		Y	-0-			-0-
07	5549 X	4888	-0-	-661	-0-	4888	2		Y	-0-			-0-
08	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2		Y	-0-			-0-
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2		Y	-0-			-0-
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2		Y	-0-			-0-
11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		Y	-0-			-0-
*12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C.C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743					
01	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	4863	2		Y	-0-			-0-
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		Y	-0-			-0-
03	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		Y	-0-			-0-
04	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2		Y	-0-			-0-
05	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		Y	-0-			-0-
06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2		Y	-0-			-0-
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2		Y	-0-			-0-
08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		Y	-0-			-0-
09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2		Y	-0-			-0-
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2		Y	-0-			-0-
11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2		Y	-0-			-0-
*12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,103				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2015 N	1733	-0-	-282	-0-		1733 2		Y	-0-			-0-
02		1624 N	1560	-0-	-64	-0-		1560 2		Y	-0-			-0-
03		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		1729 2		Y	-0-			-0-
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1680 2		Y	-0-			-0-
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		1719 2		Y	-0-			-0-
06		1680 N	1655	-0-	-25	-0-		1655 2		Y	-0-			-0-
07		1736 N	1673	-0-	-63	-0-		1673 2		Y	-0-			-0-
08		1705 N	1655	-0-	-50	-0-		1655 2		Y	-0-			-0-
09		1650 N	1539	-0-	-111	-0-		1539 2		Y	-0-			-0-
10		1674 N	1574	-0-	-100	-0-		1574 2		Y	-0-			-0-
11		1590 N	1518	-0-	-72	-0-		1518 2		Y	-0-			-0-
12		1581 N	1541	-0-	-40	-0-		1541 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

01		2945 X	2471	-0-	-474	-0-		2471 2		Y	-0-			-0-
02		2755 X	2001	-0-	-754	-0-		2001 2		Y	-0-			-0-
03		2945 X	1401	-0-	-1544	-0-		1401 2		Y	-0-			-0-
04		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		2485 2		Y	-0-			-0-
05		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-		2910 2		Y	-0-			-0-
06		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-		2688 2		Y	-0-			-0-
07		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-		2814 2		Y	-0-			-0-
08		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-		2844 2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	3093	-0-	93	93		3093 2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	3893	-0-	793	886		3893 2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	4412	-0-	1412	2298		4412 2		Y	-0-			-0-
*12		5327 X	3029	-0-	-2298	-0-		3029 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

01		3038 X	2762	-0-	-276	-0-		2762 2		Y	-0-			-0-
02		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		3241 2		Y	-0-			-0-
03		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		3784 2		Y	-0-			-0-
04		2970 X	2714	-0-	-256	-0-		2714 2		Y	-0-			-0-
05		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-		7055 2		Y	-0-			-0-
06		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-		4147 2		Y	-0-			-0-
07		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-		7364 2		Y	-0-			-0-
08		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-		4204 2		Y	-0-			-0-
09		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-		7165 2		Y	-0-			-0-
10		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-		5028 2		Y	-0-			-0-
11		3960 X	3830	-0-	-130	-0-		3830 2		Y	-0-			-0-
*12		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-		5041 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	187526	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.10680 - 12888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	Y	-0-		-0-
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2	Y	-0-		-0-
03		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2	Y	-0-		-0-
04		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	Y	-0-		-0-
05		2449 N	1697	-0-	-752	-0-	1697 2	Y	-0-		-0-
06		2370 N	2249	-0-	-121	-0-	2249 2	Y	-0-		-0-
07		2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2313 2	Y	-0-		-0-
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	Y	-0-		-0-
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2	Y	-0-		-0-
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	Y	-0-		-0-
11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2	Y	-0-		-0-
*12		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187589	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	13290	PERF. 8675 - 12976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2	Y	-0-		-0-
02		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2	Y	-0-		-0-
03		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250 2	Y	-0-		-0-
04		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086 2	Y	-0-		-0-
05		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 2	Y	-0-		-0-
06		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 2	Y	-0-		-0-
07		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2	Y	-0-		-0-
08		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2	Y	-0-		-0-
09		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108 2	Y	-0-		-0-
10		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179 2	Y	-0-		-0-
11		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653 2	Y	-0-		-0-
*12		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187590	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10972 - 12010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	-0-		-0-
02		1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	-0-		-0-
04		1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
05		1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814 2	N	-0-		-0-
06		1770 N	1737	-0-	-33	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
07		1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1792 2	N	-0-		-0-
08		1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801 2	N	-0-		-0-
09		1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1707 2	N	-0-		-0-
10		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741 2	N	-0-		-0-
11		1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
12		1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1708 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1535 2	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1422	-0-	-231	-0-	1422 2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498 2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1422 2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471 2	Y	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	Y	-0-			-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	Y	-0-			-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	Y	-0-			-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	Y	-0-			-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	Y	-0-			-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	Y	-0-			-0-
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939				
01	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	3725 2	Y	-0-			-0-
02	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	3486 2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	3684 2	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	3590 2	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671 2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470 2	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517 2	Y	-0-			-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2	Y	-0-			-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2	Y	-0-			-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2	Y	-0-			-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2	Y	-0-			-0-
*12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844				
01	3100	N	3631	-0-	531	1268	3631 2	Y	-0-			-0-
02	2900	N	3448	-0-	548	1816	3448 2	Y	-0-			-0-
03	5510	X	3694	-0-	-1816	-0-	3694 2	Y	-0-			-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2	Y	-0-			-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2	Y	-0-			-0-
06	2460	X	2056	-0-	-404	-0-	2056 2	Y	-0-			-0-
07	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	2402 2	Y	-0-			-0-
08	3472	X	2762	-0-	-710	-0-	2762 2	Y	-0-			-0-
09	3270	X	1968	-0-	-1302	-0-	1968 2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2598	-0-	-781	-0-	2598 2	Y	-0-			-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2	Y	-0-			-0-
12	2759	X	2241	-0-	-518	-0-	2241 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1984 N	1148	-0-	-836	-0-	1148 2		Y	-0-			-0-
02	1769 N	1570	-0-	-199	-0-	1570 2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1180	-0-	-277	-0-	1180 2		Y	-0-			-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		Y	-0-			-0-
05	1674 N	1349	-0-	-325	-0-	1349 2		Y	-0-			-0-
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		Y	-0-			-0-
07	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1592 2		Y	-0-			-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		Y	-0-			-0-
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		Y	-0-			-0-
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		Y	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-			-0-
*12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884				
01	1705 N	1465	-0-	-240	-0-	1465 2		Y	-0-			-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-			-0-
03	1116 N	780	-0-	-336	-0-	780 2		Y	-0-			-0-
04	1410 N	921	-0-	-489	-0-	921 2		Y	-0-			-0-
05	961 N	927	-0-	-34	-0-	927 2		Y	-0-			-0-
06	750 N	719	-0-	-31	-0-	719 2		Y	-0-			-0-
07	961 N	813	-0-	-148	-0-	813 2		Y	-0-			-0-
08	930 N	781	-0-	-149	-0-	781 2		Y	-0-			-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	6731	-0-	3631	3631	6731 2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3844	-0-	844	4475	3844 2		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	4190	-0-	1090	5565	4190 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824				
01	6045 X	5030	-0-	-1015	-0-	5030 2		Y	-0-			-0-
02	5655 X	5255	-0-	-400	-0-	5255 2		Y	-0-			-0-
03	6045 X	5323	-0-	-722	-0-	5323 2		Y	-0-			-0-
04	5760 X	5223	-0-	-537	-0-	5223 2		Y	-0-			-0-
05	5766 X	5260	-0-	-506	-0-	5260 2		Y	-0-			-0-
06	5430 X	4936	-0-	-494	-0-	4936 2		Y	-0-			-0-
07	5611 X	4929	-0-	-682	-0-	4929 2		Y	-0-			-0-
08	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2		Y	-0-			-0-
09	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2		Y	-0-			-0-
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		Y	-0-			-0-
11	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		Y	-0-			-0-
*12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2	Y	-0-			-0-
02	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2	Y	-0-			-0-
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2	Y	-0-			-0-
04	4380 X	3947	-0-	-433	-0-	3947	2	Y	-0-			-0-
05	4526 X	3970	-0-	-556	-0-	3970	2	Y	-0-			-0-
06	4380 X	3723	-0-	-657	-0-	3723	2	Y	-0-			-0-
07	4526 X	3806	-0-	-720	-0-	3806	2	Y	-0-			-0-
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2	Y	-0-			-0-
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2	Y	-0-			-0-
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	Y	-0-			-0-
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2	Y	-0-			-0-
*12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962				
01	2170 X	1339	-0-	-831	-0-	1339	2	Y	-0-			-0-
02	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2	Y	-0-			-0-
03	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2	Y	-0-			-0-
04	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2	Y	-0-			-0-
05	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2	Y	-0-			-0-
06	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2	Y	-0-			-0-
07	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2	Y	-0-			-0-
08	6510 X	5852	-0-	-658	-0-	5852	2	Y	-0-			-0-
09	6300 X	1710	-0-	-4590	-0-	1710	2	Y	-0-			-0-
10	6510 X	1044	-0-	-5466	-0-	1044	2	Y	-0-			-0-
11	6300 X	5222	-0-	-1078	-0-	5222	2	Y	-0-			-0-
*12	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855				
01	5518 X	4999	-0-	-519	-0-	4999	2	Y	-0-			-0-
02	5162 X	3754	-0-	-1408	-0-	3754	2	Y	-0-			-0-
03	5611 X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2	Y	-0-			-0-
04	5430 X	4643	-0-	-787	-0-	4643	2	Y	-0-			-0-
05	5611 X	4336	-0-	-1275	-0-	4336	2	Y	-0-			-0-
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2	Y	-0-			-0-
07	5146 X	4791	-0-	-355	-0-	4791	2	Y	-0-			-0-
08	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2	Y	-0-			-0-
09	3930 X	3770	-0-	-160	-0-	3770	2	Y	-0-			-0-
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2	Y	-0-			-0-
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2	Y	-0-			-0-
*12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-		4291 2		Y	-0-			-0-
02		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-		4037 2		Y	-0-			-0-
03		4278 X	3832	-0-	-446	-0-		3832 2		Y	-0-			-0-
04		4140 X	3977	-0-	-163	-0-		3977 2		Y	-0-			-0-
05		4278 X	3948	-0-	-330	-0-		3948 2		Y	-0-			-0-
06		4140 X	3884	-0-	-256	-0-		3884 2		Y	-0-			-0-
07		4278 X	4082	-0-	-196	-0-		4082 2		Y	-0-			-0-
08		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-		4024 2		Y	-0-			-0-
09		3840 X	3832	-0-	-8	-0-		3832 2		Y	-0-			-0-
10		3968 X	3870	-0-	-98	-0-		3870 2		Y	-0-			-0-
11		3840 X	3755	-0-	-85	-0-		3755 2		Y	-0-			-0-
12		3968 X	3789	-0-	-179	-0-		3789 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,321											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		2048 2		Y	-0-			-0-
02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1879 2		Y	-0-			-0-
03		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		1937 2		Y	-0-			-0-
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1875 2		Y	-0-			-0-
05		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		2341 2		Y	-0-			-0-
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-		2622 2		Y	-0-			-0-
07		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-		2666 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3301	-0-	201	201		3301 2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	3571	-0-	571	772		3571 2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	3426	-0-	326	1098		3426 2		Y	-0-			-0-
11		4125 X	3027	-0-	-1098	-0-		3027 2		Y	-0-			-0-
*12		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-		3293 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,986											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

01		2294 X	1861	-0-	-433	-0-		1861 2		Y	-0-			-0-
02		2146 X	1707	-0-	-439	-0-		1707 2		Y	-0-			-0-
03		2108 X	1599	-0-	-509	-0-		1599 2		Y	-0-			-0-
04		2040 X	1778	-0-	-262	-0-		1778 2		Y	-0-			-0-
05		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-		2009 2		Y	-0-			-0-
06		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-		2825 2		Y	-0-			-0-
07		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		1951 2		Y	-0-			-0-
08		2015 N	1940	-0-	-75	-0-		1940 2		Y	-0-			-0-
09		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		2047 2		Y	-0-			-0-
10		1953 N	1838	-0-	-115	-0-		1838 2		Y	-0-			-0-
11		1890 N	1594	-0-	-296	-0-		1594 2		Y	-0-			-0-
12		2015 N	1736	-0-	-279	-0-		1736 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,885											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4278 X	3440	-0-	-838	-0-	3440 2		Y	-0-			-0-
02		4002 X	2783	-0-	-1219	-0-	2783 2		Y	-0-			-0-
03		4278 X	2659	-0-	-1619	-0-	2659 2		Y	-0-			-0-
04		3900 X	2731	-0-	-1169	-0-	2731 2		Y	-0-			-0-
05		4030 X	3294	-0-	-736	-0-	3294 2		Y	-0-			-0-
06		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2		Y	-0-			-0-
07		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		Y	-0-			-0-
08		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		Y	-0-			-0-
09		3210 X	2769	-0-	-441	-0-	2769 2		Y	-0-			-0-
10		3317 X	1818	-0-	-1499	-0-	1818 2		Y	-0-			-0-
11		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		Y	-0-			-0-
*12		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1753 2		Y	-0-			-0-
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		Y	-0-			-0-
03		1798 N	1722	-0-	-76	-0-	1722 2		Y	-0-			-0-
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		Y	-0-			-0-
05		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	4020	-0-	1020	1020	4020 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3791	-0-	691	1711	3791 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2920	-0-	-180	1531	2920 2		Y	-0-			-0-
09		3670 X	2139	-0-	-1531	-0-	2139 2		Y	-0-			-0-
10		2573 X	1919	-0-	-654	-0-	1919 2		Y	-0-			-0-
11		2490 X	1953	-0-	-537	-0-	1953 2		Y	-0-			-0-
12		2573 X	1957	-0-	-616	-0-	1957 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-			2
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-			2
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	485 2	2 9	Y	2	3 1		1
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			1
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	522 2	3 9	Y	3			4
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-			4
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-			4
08		527 N	440	-0-	-87	-0-	437 2	3 9	Y	3	5 1		2
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-			2
10		434 N	375	-0-	-59	-0-	375 2		Y	-0-			2
11		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 2		Y	-0-			2
12		434 N	377	-0-	-57	-0-	375 2	2 9	Y	2			4

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	3515	-0-	-81	-0-	3515 2		Y	-0-		23
02		3364 X	3197	-0-	-167	-0-	3197 2		Y	-0-		23
03		3596 X	3443	-0-	-153	-0-	3406 2	37 9	Y	34	42 1	15
04		3480 X	3330	-0-	-150	-0-	3330 2		Y	-0-		15
05		3565 X	3496	-0-	-69	-0-	3474 2	22 9	Y	20		35
06		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		Y	-0-		35
07		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3525 2	2 9	Y	2		37
08		3503 X	3251	-0-	-252	-0-	3228 2	23 9	Y	21	42 1	16
09		3390 X	3034	-0-	-356	-0-	3034 2		Y	-0-		16
10		3503 X	3029	-0-	-474	-0-	3029 2		Y	-0-		16
11		3390 X	3098	-0-	-292	-0-	3098 2		Y	-0-		16
12		3503 X	2968	-0-	-535	-0-	2948 2	20 9	Y	18		34
TOTAL GAS PROD:		40,364				TOTAL CONDENSATE PROD:				95		

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952				
01		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		Y	-0-		-0-
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		Y	-0-		-0-
03		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		Y	-0-		-0-
04		2700 N	2263	-0-	-437	-0-	2263 2		Y	-0-		-0-
05		2542 N	2431	-0-	-111	-0-	2431 2		Y	-0-		-0-
06		2550 N	2061	-0-	-489	-0-	2061 2		Y	-0-		-0-
07		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		Y	-0-		-0-
08		2387 N	1978	-0-	-409	-0-	1978 2		Y	-0-		-0-
09		2070 N	1736	-0-	-334	-0-	1736 2		Y	-0-		-0-
10		2387 N	1787	-0-	-600	-0-	1787 2		Y	-0-		-0-
11		1920 N	1790	-0-	-130	-0-	1790 2		Y	-0-		-0-
12		1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1684 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,195				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830				
01		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 2		Y	-0-		-0-
02		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2		Y	-0-		-0-
03		4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4051 2		Y	-0-		-0-
04		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2		Y	-0-		-0-
05		4247 X	3289	-0-	-958	-0-	3289 2		Y	-0-		-0-
06		4110 X	2614	-0-	-1496	-0-	2614 2		Y	-0-		-0-
07		4247 X	3246	-0-	-1001	-0-	3246 2		Y	-0-		-0-
08		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		Y	-0-		-0-
09		3270 X	2646	-0-	-624	-0-	2646 2		Y	-0-		-0-
10		3286 X	2593	-0-	-693	-0-	2593 2		Y	-0-		-0-
11		3270 X	2206	-0-	-1064	-0-	2206 2		Y	-0-		-0-
12		3379 X	3156	-0-	-223	-0-	3156 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,115				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 189022	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13100	PERF.10787	- 12830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4216 X	4207	-0-	-9	-0-	4207 2	Y	-0-	-0-
02		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2	Y	-0-	-0-
03		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2	Y	-0-	-0-
04		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	Y	-0-	-0-
05		4464 X	3858	-0-	-606	-0-	3858 2	Y	-0-	-0-
06		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2	Y	-0-	-0-
07		4464 X	4084	-0-	-380	-0-	4084 2	Y	-0-	-0-
08		3813 X	3168	-0-	-645	-0-	3168 2	Y	-0-	-0-
09		3690 X	3139	-0-	-551	-0-	3139 2	Y	-0-	-0-
10		3813 X	3811	-0-	-2	-0-	3811 2	Y	-0-	-0-
11		3690 X	3585	-0-	-105	-0-	3585 2	Y	-0-	-0-
12		3813 X	3496	-0-	-317	-0-	3496 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 189049	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13102	PERF.11100	- 12872	
01		5549 X	4592	-0-	-957	-0-	4592 2	Y	-0-	-0-
02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 2	Y	-0-	-0-
03		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815 2	Y	-0-	-0-
04		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105 2	Y	-0-	-0-
05		5549 X	4598	-0-	-951	-0-	4598 2	Y	-0-	-0-
06		5370 X	4485	-0-	-885	-0-	4485 2	Y	-0-	-0-
07		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629 2	Y	-0-	-0-
08		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 2	Y	-0-	-0-
09		4830 X	4689	-0-	-141	-0-	4689 2	Y	-0-	-0-
10		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 2	Y	-0-	-0-
11		4830 X	4761	-0-	-69	-0-	4761 2	Y	-0-	-0-
12		4991 X	3129	-0-	-1862	-0-	3129 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		62,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 189287	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13030	PERF.10698	- 12868	
01		3162 X	2784	-0-	-378	-0-	2784 2	Y	-0-	-0-
02		2726 X	2262	-0-	-464	-0-	2262 2	Y	-0-	-0-
03		2914 X	2433	-0-	-481	-0-	2433 2	Y	-0-	-0-
04		2700 X	2561	-0-	-139	-0-	2561 2	Y	-0-	-0-
05		2790 X	2746	-0-	-44	-0-	2746 2	Y	-0-	-0-
06		2700 X	2501	-0-	-199	-0-	2501 2	Y	-0-	-0-
07		2635 X	2239	-0-	-396	-0-	2239 2	Y	-0-	-0-
08		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2	Y	-0-	-0-
09		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2	Y	-0-	-0-
10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2	Y	-0-	-0-
11		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	Y	-0-	-0-
*12		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMPSON, C.C.		WELL #:		18	RRCID ->	189415	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13003	PERF.10770	- 12898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4858 X	4858	-0-	-0-	4858	2		Y	-0-		-0-
02		4524 X	4266	-0-	-258	4266	2		Y	-0-		-0-
03		4805 X	3813	-0-	-992	3813	2		Y	-0-		-0-
04		4710 X	3265	-0-	-1445	3265	2		Y	-0-		-0-
05		4867 X	3264	-0-	-1603	3264	2		Y	-0-		-0-
06		4710 X	3192	-0-	-1518	3192	2		Y	-0-		-0-
07		4557 X	3585	-0-	-972	3585	2		Y	-0-		-0-
08		3402 X	3402	-0-	-0-	3402	2		Y	-0-		-0-
09		3011 X	3011	-0-	-0-	3011	2		Y	-0-		-0-
10		5218 X	5218	-0-	-0-	5218	2		Y	-0-		-0-
11		4899 X	4899	-0-	-0-	4899	2		Y	-0-		-0-
*12		4354 X	4354	-0-	-0-	4354	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 47,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		22	RRCID ->	189495	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11004	- 12876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3348 X	3293	-0-	-55	3293	2		Y	-0-		-0-
02		3132 X	2921	-0-	-211	2921	2		Y	-0-		-0-
03		3348 X	3127	-0-	-221	3127	2		Y	-0-		-0-
04		3564 X	3564	-0-	-0-	3564	2		Y	-0-		-0-
05		3348 X	2763	-0-	-585	2763	2		Y	-0-		-0-
06		3180 X	2143	-0-	-1037	2143	2		Y	-0-		-0-
07		3348 X	1902	-0-	-1446	1902	2		Y	-0-		-0-
08		2821 X	1907	-0-	-914	1907	2		Y	-0-		-0-
09		2730 X	1842	-0-	-888	1842	2		Y	-0-		-0-
10		2759 X	1607	-0-	-1152	1607	2		Y	-0-		-0-
11		2130 X	1882	-0-	-248	1882	2		Y	-0-		-0-
*12		2447 X	2447	-0-	-0-	2447	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	189527	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11030	- 12807
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2359 N	2359	-0-	-0-	2359	2		Y	-0-		-0-
02		2204 N	2141	-0-	-63	2141	2		Y	-0-		-0-
03		2387 N	2215	-0-	-172	2215	2		Y	-0-		-0-
04		2280 N	2045	-0-	-235	2045	2		Y	-0-		-0-
05		2294 N	2185	-0-	-109	2185	2		Y	-0-		-0-
06		2130 N	1959	-0-	-171	1959	2		Y	-0-		-0-
07		2108 N	1684	-0-	-424	1684	2		Y	-0-		-0-
08		1519 N	1418	-0-	-101	1418	2		Y	-0-		-0-
09		1938 N	1938	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-		-0-
10		1519 N	1372	-0-	-147	1372	2		Y	-0-		-0-
11		1380 N	91	-0-	-1289	91	2		Y	-0-		-0-
12		1519 N	1160	-0-	-359	1160	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2		Y	-0-			-0-
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2		Y	-0-			-0-
03	3348 X	2884	-0-	-464	-0-	2884 2		Y	-0-			-0-
04	3240 X	2860	-0-	-380	-0-	2860 2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	2561	-0-	-787	-0-	2561 2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	3107	-0-	-133	-0-	3107 2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	3170	-0-	-178	-0-	3170 2		Y	-0-			-0-
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		Y	-0-			-0-
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		Y	-0-			-0-
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2		Y	-0-			-0-
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		Y	-0-			-0-
*12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904				
01	3379 X	2134	-0-	-1245	-0-	2134 2		Y	-0-			-0-
02	3074 X	2246	-0-	-828	-0-	2246 2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2152	-0-	-1134	-0-	2152 2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	2127	-0-	-1053	-0-	2127 2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	2310	-0-	-790	-0-	2310 2		Y	-0-			-0-
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		Y	-0-			-0-
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3245	-0-	145	145	3245 2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	3123	-0-	123	268	3123 2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3209	-0-	109	377	3209 2		Y	-0-			-0-
11	3307 X	2930	-0-	-377	-0-	2930 2		Y	-0-			-0-
*12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981				
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		Y	-0-			-0-
02	3161 X	2888	-0-	-273	-0-	2888 2		Y	-0-			-0-
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		Y	-0-			-0-
04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		Y	-0-			-0-
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2		Y	-0-			-0-
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2		Y	-0-			-0-
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2		Y	-0-			-0-
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		Y	-0-			-0-
09	1770 X	900	-0-	-870	-0-	900 2		Y	-0-			-0-
10	1829 X	1132	-0-	-697	-0-	1132 2		Y	-0-			-0-
11	1770 X	901	-0-	-869	-0-	901 2		Y	-0-			-0-
*12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 189865	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12989	PERF.11112	- 12809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	3220	-0-	-97	-0-	3220 2	Y	-0-	-0-
02		3103 X	2815	-0-	-288	-0-	2815 2	Y	-0-	-0-
03		3224 X	3171	-0-	-53	-0-	3171 2	Y	-0-	-0-
04		3120 X	3042	-0-	-78	-0-	3042 2	Y	-0-	-0-
05		3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2923 2	Y	-0-	-0-
06		3120 X	2356	-0-	-764	-0-	2356 2	Y	-0-	-0-
07		3162 X	3013	-0-	-149	-0-	3013 2	Y	-0-	-0-
08		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	Y	-0-	-0-
09		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2	Y	-0-	-0-
10		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2	Y	-0-	-0-
11		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	Y	-0-	-0-
*12		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 189955	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13090	PERF.10744	- 12912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3814	-0-	714	1262	3814 2	Y	-0-	-0-
02		2900 N	3191	-0-	291	1553	3191 2	Y	-0-	-0-
03		4723 X	3170	-0-	-1553	-0-	3170 2	Y	-0-	-0-
04		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2	Y	-0-	-0-
05		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2	Y	-0-	-0-
06		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	Y	-0-	-0-
07		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	Y	-0-	-0-
08		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	Y	-0-	-0-
09		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	Y	-0-	-0-
10		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	Y	-0-	-0-
11		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	Y	-0-	-0-
*12		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EPPES, FRED R.		WELL #:		11	RRCID -> 189959	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13130	PERF.10775	- 12835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3348 X	2883	-0-	-465	-0-	2883 2	Y	-0-	-0-
02		3132 X	2773	-0-	-359	-0-	2773 2	Y	-0-	-0-
03		3131 X	2631	-0-	-500	-0-	2631 2	Y	-0-	-0-
04		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2	Y	-0-	-0-
05		3007 X	2992	-0-	-15	-0-	2992 2	Y	-0-	-0-
06		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2	Y	-0-	-0-
07		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2	Y	-0-	-0-
08		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2	Y	-0-	-0-
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2	Y	-0-	-0-
10		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	Y	-0-	-0-
11		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2	Y	-0-	-0-
*12		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		Y	-0-			-0-
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		Y	-0-			-0-
03	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303 2		Y	-0-			-0-
04	2100 N	1306	-0-	-794	-0-	1306 2		Y	-0-			-0-
05	2170 N	1231	-0-	-939	-0-	1231 2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	1152 2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137 2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	973	-0-	-267	-0-	973 2		Y	-0-			-0-
09	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036 2		Y	-0-			-0-
10	1147 N	928	-0-	-219	-0-	928 2		Y	-0-			-0-
11	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2		Y	-0-			-0-
12	1085 N	847	-0-	-238	-0-	847 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851				
01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2		Y	-0-			-0-
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2		Y	-0-			-0-
03	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401 2		Y	-0-			-0-
04	3750 X	3684	-0-	-66	-0-	3684 2		Y	-0-			-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		Y	-0-			-0-
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3835	-0-	-40	-0-	3835 2		Y	-0-			-0-
08	4092 X	4055	-0-	-37	-0-	4055 2		Y	-0-			-0-
09	3960 X	3872	-0-	-88	-0-	3872 2		Y	-0-			-0-
10	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2		Y	-0-			-0-
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2		Y	-0-			-0-
*12	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869				
01	3937 X	3536	-0-	-401	-0-	3536 2		Y	-0-			-0-
02	3596 X	2392	-0-	-1204	-0-	2392 2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	2508	-0-	-1150	-0-	2508 2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	3048	-0-	-492	-0-	3048 2		Y	-0-			-0-
05	3534 X	3235	-0-	-299	-0-	3235 2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	2373	-0-	-1047	-0-	2373 2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	2124	-0-	-1038	-0-	2124 2		Y	-0-			-0-
08	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		Y	-0-			-0-
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		Y	-0-			-0-
10	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		Y	-0-			-0-
11	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		Y	-0-			-0-
*12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
EPPES, FRED R.		WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		Y	-0-			-0-
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	3149	-0-	-31	-0-	3149	2		Y	-0-			-0-
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		Y	-0-			-0-
06	3180 X	2153	-0-	-1027	-0-	2153	2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	2681	-0-	-605	-0-	2681	2		Y	-0-			-0-
08	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2		Y	-0-			-0-
09	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2		Y	-0-			-0-
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2		Y	-0-			-0-
11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2		Y	-0-			-0-
*12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	802	-0-	-1275	-0-	802	2		N	-0-			-0-
02	1711 N	499	-0-	-1212	-0-	499	2		N	-0-			-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	2		N	-0-			-0-
08	1271 X	920	-0-	-351	-0-	920	2		N	-0-			-0-
09	1170 X	573	-0-	-597	-0-	573	2		N	-0-			-0-
10	1209 X	268	-0-	-941	-0-	268	2		N	-0-			-0-
11	1170 X	122	-0-	-1048	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*12	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCWATERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		Y	-0-			-0-
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-			-0-
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
04	2100 X	1832	-0-	-268	-0-	1832	2		Y	-0-			-0-
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		Y	-0-			-0-
06	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
08	2759 X	2507	-0-	-252	-0-	2507	2		Y	-0-			-0-
09	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		Y	-0-			-0-
10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-
11	2670 X	2362	-0-	-308	-0-	2362	2		Y	-0-			-0-
12	2759 X	1893	-0-	-866	-0-	1893	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 190806	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13133	PERF.10786	- 11990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2418 N	2390	-0-	-28	-0-	2390 2	Y	-0-	-0-
02		2262 N	1884	-0-	-378	-0-	1884 2	Y	-0-	-0-
03		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	Y	-0-	-0-
04		2310 N	1960	-0-	-350	-0-	1960 2	Y	-0-	-0-
05		2015 N	1849	-0-	-166	-0-	1849 2	Y	-0-	-0-
06		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	Y	-0-	-0-
07		2015 N	1757	-0-	-258	-0-	1757 2	Y	-0-	-0-
08		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	Y	-0-	-0-
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	Y	-0-	-0-
10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2	Y	-0-	-0-
11		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	Y	-0-	-0-
*12		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EPPES, FRED R.		WELL #:		14	RRCID -> 190835	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13115	PERF.10640	- 12966	
01		4433 X	4333	-0-	-100	-0-	4333 2	Y	-0-	-0-
02		4147 X	3912	-0-	-235	-0-	3912 2	Y	-0-	-0-
03		4433 X	4282	-0-	-151	-0-	4282 2	Y	-0-	-0-
04		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2	Y	-0-	-0-
05		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2	Y	-0-	-0-
06		4200 X	4001	-0-	-199	-0-	4001 2	Y	-0-	-0-
07		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2	Y	-0-	-0-
08		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2	Y	-0-	-0-
09		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2	Y	-0-	-0-
10		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2	Y	-0-	-0-
11		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2	Y	-0-	-0-
*12		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		24	RRCID -> 190842	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13016	PERF.11004	- 12860	
01		3999 X	3760	-0-	-239	-0-	3760 2	Y	-0-	-0-
02		3712 X	3342	-0-	-370	-0-	3342 2	Y	-0-	-0-
03		3875 X	3864	-0-	-11	-0-	3864 2	Y	-0-	-0-
04		3750 X	3711	-0-	-39	-0-	3711 2	Y	-0-	-0-
05		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2	Y	-0-	-0-
06		3750 X	3583	-0-	-167	-0-	3583 2	Y	-0-	-0-
07		3875 X	3479	-0-	-396	-0-	3479 2	Y	-0-	-0-
08		4278 X	2573	-0-	-1705	-0-	2573 2	Y	-0-	-0-
09		4140 X	3294	-0-	-846	-0-	3294 2	Y	-0-	-0-
10		4278 X	3256	-0-	-1022	-0-	3256 2	Y	-0-	-0-
11		3570 X	3133	-0-	-437	-0-	3133 2	Y	-0-	-0-
12		3472 X	2977	-0-	-495	-0-	2977 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 190851	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13047	PERF.12084	- 12916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2	N	-0-	-0-
02		2697 N	2495	-0-	-202	-0-	2495 2	N	-0-	-0-
03		2852 N	1087	-0-	-1765	-0-	1087 2	N	-0-	-0-
04		2700 N	1611	-0-	-1089	-0-	1611 2	N	-0-	-0-
05		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2	N	-0-	-0-
06		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-	-0-
07		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2	N	-0-	-0-
08		2945 N	2665	-0-	-280	-0-	2665 2	N	-0-	-0-
09		2640 N	2479	-0-	-161	-0-	2479 2	N	-0-	-0-
10		2759 N	2433	-0-	-326	-0-	2433 2	N	-0-	-0-
11		2580 N	2239	-0-	-341	-0-	2239 2	N	-0-	-0-
12		2573 N	2365	-0-	-208	-0-	2365 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		15	RRCID -> 190897	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13060	PERF.10726	- 12872	
01		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2	Y	-0-	-0-
02		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	Y	-0-	-0-
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2	Y	-0-	-0-
04		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	Y	-0-	-0-
05		2480 X	2294	-0-	-186	-0-	2294 2	Y	-0-	-0-
06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2	Y	-0-	-0-
07		2480 X	2454	-0-	-26	-0-	2454 2	Y	-0-	-0-
08		2015 X	1526	-0-	-489	-0-	1526 2	Y	-0-	-0-
09		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2	Y	-0-	-0-
10		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	Y	-0-	-0-
11		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2	Y	-0-	-0-
*12		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 190900	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 13070	PERF.10918	- 12878	
01		3286 X	2124	-0-	-1162	-0-	2124 2	Y	-0-	-0-
02		3074 X	1720	-0-	-1354	-0-	1720 2	Y	-0-	-0-
03		3286 X	1554	-0-	-1732	-0-	1554 2	Y	-0-	-0-
04		3180 X	1267	-0-	-1913	-0-	1267 2	Y	-0-	-0-
05		3162 X	1348	-0-	-1814	-0-	1348 2	Y	-0-	-0-
06		2070 X	1238	-0-	-832	-0-	1238 2	Y	-0-	-0-
07		1829 X	1259	-0-	-570	-0-	1259 2	Y	-0-	-0-
08		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	Y	-0-	-0-
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	Y	-0-	-0-
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	Y	-0-	-0-
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	Y	-0-	-0-
*12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		Y	-0-			-0-
02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		Y	-0-			-0-
03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2		Y	-0-			-0-
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		Y	-0-			-0-
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2		Y	-0-			-0-
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2		Y	-0-			-0-
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-
08	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2		Y	-0-			-0-
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2		Y	-0-			-0-
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		Y	-0-			-0-
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		Y	-0-			-0-
*12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140					
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-
02	3277 X	3148	-0-	-129	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	2978	-0-	-412	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-
05	3503 X	3073	-0-	-430	-0-	3073	2		Y	-0-			-0-
06	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		Y	-0-			-0-
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		Y	-0-			-0-
10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		Y	-0-			-0-
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		Y	-0-			-0-
*12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362					
01	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
02	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
03	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1178	2	15 9	N	14			14
04	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			14
05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			14
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			14
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			14
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			14
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			14
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			14
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			14
*12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		15,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3906 X	1588	-0-	-2318	-0-	1588	2			Y	-0-			-0-
02		3886 X	3151	-0-	-735	-0-	3151	2			Y	-0-			-0-
03		4154 X	2968	-0-	-1186	-0-	2968	2			Y	-0-			-0-
04		4020 X	2936	-0-	-1084	-0-	2936	2			Y	-0-			-0-
05		3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2			Y	-0-			-0-
06		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-			-0-
07		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-			-0-
08		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-			-0-
09		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-			-0-
10		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-			-0-
11		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-			-0-
12		2139 X	2058	-0-	-81	-0-	2058	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

01		1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
02		1595 N	606	-0-	-989	-0-	606	2			Y	-0-			-0-
03		1705 N	639	-0-	-1066	-0-	639	2			Y	-0-			-0-
04		1350 N	596	-0-	-754	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
05		651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
06		630 N	542	-0-	-88	-0-	542	2			Y	-0-			-0-
07		620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
08		651 X	484	-0-	-167	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
09		600 X	517	-0-	-83	-0-	517	2			Y	-0-			-0-
10		620 X	404	-0-	-216	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
11		540 X	430	-0-	-110	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
12		527 X	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

01		3162 X	3035	-0-	-127	-0-	3035	2			Y	-0-			-0-
02		2958 X	2632	-0-	-326	-0-	2632	2			Y	-0-			-0-
03		3162 X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2			Y	-0-			-0-
04		2940 X	2808	-0-	-132	-0-	2808	2			Y	-0-			-0-
05		3038 X	2736	-0-	-302	-0-	2736	2			Y	-0-			-0-
06		2940 X	2630	-0-	-310	-0-	2630	2			Y	-0-			-0-
07		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-			-0-
08		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-			-0-
09		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-			-0-
10		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-			-0-
11		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-			-0-
*12		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3255 X	2698	-0-	-557	-0-	2698	2		Y	-0-		-0-
02	3045 X	2727	-0-	-318	-0-	2727	2		Y	-0-		-0-
03	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		Y	-0-		-0-
04	2730 X	2700	-0-	-30	-0-	2700	2		Y	-0-		-0-
05	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2		Y	-0-		-0-
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		Y	-0-		-0-
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	3741	-0-	641	641	3741	2		Y	-0-		-0-
09	4088 X	3447	-0-	-641	-0-	3447	2		Y	-0-		-0-
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		Y	-0-		-0-
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		Y	-0-		-0-
*12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891				
01	25 X	8	-0-	-17	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	11	2		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	22	11	2		Y	-0-		-0-
05	34 X	12	-0-	-22	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116				
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		Y	-0-		-0-
02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-		-0-
03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-		-0-
04	2760 X	2731	-0-	-29	-0-	2731	2		Y	-0-		-0-
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		Y	-0-		-0-
06	2760 X	2749	-0-	-11	-0-	2749	2		Y	-0-		-0-
07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		Y	-0-		-0-
08	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2982	2		Y	-0-		-0-
09	2970 X	2831	-0-	-139	-0-	2831	2		Y	-0-		-0-
10	2883 X	2618	-0-	-265	-0-	2618	2		Y	-0-		-0-
11	2880 N	2487	-0-	-393	-0-	2487	2		Y	-0-		-0-
12	2914 N	2784	-0-	-130	-0-	2784	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		Y	-0-			-0-
02		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		Y	-0-			-0-
03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
04		1440 N	667	-0-	-773	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
05		1488 N	961	-0-	-527	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		Y	-0-			-0-
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
09		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	3266	-0-	266	266	3266	2		Y	-0-			-0-
*12		1892 N	1626	-0-	-266	-0-	1626	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063														

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889														

01		4185 X	3652	-0-	-533	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-
02		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		Y	-0-			-0-
03		4185 X	3411	-0-	-774	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-
04		4050 X	3856	-0-	-194	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-
05		4185 X	4118	-0-	-67	-0-	4118	2		Y	-0-			-0-
06		4050 X	3830	-0-	-220	-0-	3830	2		Y	-0-			-0-
07		4185 X	3281	-0-	-904	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
08		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
09		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-
10		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		Y	-0-			-0-
11		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		Y	-0-			-0-
*12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 191902	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11078	- 12900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		894 N	894	-0-	-0-	894	2	Y	-0-	-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	970	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	6492	-0-	3392	6492	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	5608	-0-	2608	6000	2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	5151	-0-	2051	8051	2	Y	-0-	-0-
06		11675 X	3624	-0-	-8051	-0-	2	Y	-0-	-0-
07		3340 X	3340	-0-	-0-	3340	2	Y	-0-	-0-
08		3307 X	3307	-0-	-0-	3307	2	Y	-0-	-0-
09		3071 X	3071	-0-	-0-	3071	2	Y	-0-	-0-
10		2982 X	2982	-0-	-0-	2982	2	Y	-0-	-0-
11		2926 X	2926	-0-	-0-	2926	2	Y	-0-	-0-
*12		2707 X	2707	-0-	-0-	2707	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 192091	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13105	PERF.12086	- 12920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	2085	-0-	-1511	-0-	2085	2	N	-0-
02		3364 X	1996	-0-	-1368	-0-	1996	2	N	-0-
03		3224 X	2085	-0-	-1139	-0-	2085	2	N	-0-
04		2640 X	2396	-0-	-244	-0-	2396	2	N	-0-
05		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-
06		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-
07		2480 X	2391	-0-	-89	-0-	2391	2	N	-0-
08		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2284	2	N	-0-
09		2280 N	1932	-0-	-348	-0-	1932	2	N	-0-
10		2387 N	1815	-0-	-572	-0-	1815	2	N	-0-
11		2220 N	1716	-0-	-504	-0-	1716	2	N	-0-
12		1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 192154	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13117	PERF.10755	- 12874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2	Y	-0-
02		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2	Y	-0-
03		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2	Y	-0-
04		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2	Y	-0-
05		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2	Y	-0-
06		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2	Y	-0-
07		4991 X	4879	-0-	-112	-0-	4879	2	Y	-0-
08		5084 X	4914	-0-	-170	-0-	4914	2	Y	-0-
09		4920 X	4652	-0-	-268	-0-	4652	2	Y	-0-
10		5084 X	5030	-0-	-54	-0-	5030	2	Y	-0-
11		4920 X	4860	-0-	-60	-0-	4860	2	Y	-0-
12		4929 X	4611	-0-	-318	-0-	4611	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

01	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2		Y	-0-				-0-	
02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		Y	-0-				-0-	
03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2		Y	-0-				-0-	
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		Y	-0-				-0-	
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		Y	-0-				-0-	
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		Y	-0-				-0-	
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		Y	-0-				-0-	
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		Y	-0-				-0-	
09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		Y	-0-				-0-	
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		Y	-0-				-0-	
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		Y	-0-				-0-	
*12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			43,843											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

01	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		Y	-0-				-0-	
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		Y	-0-				-0-	
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		Y	-0-				-0-	
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		Y	-0-				-0-	
05	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2		Y	-0-				-0-	
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		Y	-0-				-0-	
07	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	2796	2		Y	-0-				-0-	
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		Y	-0-				-0-	
09	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		Y	-0-				-0-	
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		Y	-0-				-0-	
11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		Y	-0-				-0-	
*12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,577											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1245	-0-	-646	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		Y	-0-			-0-
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-
05	2418 X	1371	-0-	-1047	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
06	2340 X	1067	-0-	-1273	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-
07	2418 X	1182	-0-	-1236	-0-	1182	2		Y	-0-			-0-
08	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
09	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
10	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-			-0-
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
*12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386					
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	5153	-0-	2153	2153	5153	2		Y	-0-			-0-
07	2326 N	173	-0-	-2153	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
08	1736 N	201	-0-	-1535	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
09	2580 X	136	-0-	-2444	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
10	2666 X	193	-0-	-2473	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
11	2580 X	86	-0-	-2494	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
12	186 X	85	-0-	-101	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160					
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	2999	-0-	-1061	-0-	2999	2		Y	-0-			-0-
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2		Y	-0-			-0-
04	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2		Y	-0-			-0-
05	4340 X	3573	-0-	-767	-0-	3573	2		Y	-0-			-0-
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	4102	-0-	-238	-0-	4102	2		Y	-0-			-0-
08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2		Y	-0-			-0-
09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		Y	-0-			-0-
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		Y	-0-			-0-
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		Y	-0-			-0-
*12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	193413	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12774	PERF.10432 - 12574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	2883	-0-	-496	-0-	2883	2	Y	-0-		-0-
02		3103 X	2770	-0-	-333	-0-	2770	2	Y	-0-		-0-
03		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2	Y	-0-		-0-
04		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2	Y	-0-		-0-
05		3224 X	3086	-0-	-138	-0-	3086	2	Y	-0-		-0-
06		3540 X	1996	-0-	-1544	-0-	1996	2	Y	-0-		-0-
07		3658 X	3289	-0-	-369	-0-	3289	2	Y	-0-		-0-
08		1922 X	1794	-0-	-128	-0-	1794	2	Y	-0-		-0-
09		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2	Y	-0-		-0-
10		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2	Y	-0-		-0-
11		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	Y	-0-		-0-
*12		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	193430	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.11228 - 12808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	Y	-0-		-0-
02		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	Y	-0-		-0-
03		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	Y	-0-		-0-
04		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	Y	-0-		-0-
05		2635 N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2	Y	-0-		-0-
06		2550 N	1176	-0-	-1374	-0-	1176	2	Y	-0-		-0-
07		2635 N	1026	-0-	-1609	-0-	1026	2	Y	-0-		-0-
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	Y	-0-		-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	Y	-0-		-0-
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	Y	-0-		-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	Y	-0-		-0-
*12		3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193472	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	13107	PERF.10928 - 12180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	Y	-0-		-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	Y	-0-		-0-
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	Y	-0-		-0-
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-		-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	Y	-0-		-0-
06		1020 N	901	-0-	-119	-0-	901	2	Y	-0-		-0-
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2	Y	-0-		-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	Y	-0-		-0-
10		1178 N	816	-0-	-362	-0-	816	2	Y	-0-		-0-
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-		-0-
12		1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5084 X	4682	-0-	-402	-0-	4682	2		Y	-0-	-0-	
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2		Y	-0-	-0-	
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		Y	-0-	-0-	
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		Y	-0-	-0-	
05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2		Y	-0-	-0-	
06	4830 X	4749	-0-	-81	-0-	4749	2		Y	-0-	-0-	
07	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		Y	-0-	-0-	
08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		Y	-0-	-0-	
09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		Y	-0-	-0-	
10	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		Y	-0-	-0-	
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		Y	-0-	-0-	
*12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		58,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238	2		Y	-0-	-0-	
02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		Y	-0-	-0-	
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		Y	-0-	-0-	
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		Y	-0-	-0-	
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		Y	-0-	-0-	
06	3330 X	3247	-0-	-83	-0-	3247	2		Y	-0-	-0-	
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		Y	-0-	-0-	
08	3565 X	3303	-0-	-262	-0-	3303	2		Y	-0-	-0-	
09	3450 X	3272	-0-	-178	-0-	3272	2		Y	-0-	-0-	
10	3565 X	3148	-0-	-417	-0-	3148	2		Y	-0-	-0-	
11	3390 X	3094	-0-	-296	-0-	3094	2		Y	-0-	-0-	
12	3503 X	3079	-0-	-424	-0-	3079	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2356 N	1974	-0-	-382	-0-	1974	2		N	-0-	-0-	
02	1972 N	1930	-0-	-42	-0-	1930	2		N	-0-	-0-	
03	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	2114	2		N	-0-	-0-	
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-	-0-	
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	4518	-0-	1518	1518	4518	2		N	-0-	-0-	
07	3100 N	2550	-0-	-550	968	2550	2		N	-0-	-0-	
08	2809 N	1841	-0-	-968	-0-	1841	2		N	-0-	-0-	
09	2940 X	1944	-0-	-996	-0-	1944	2		N	-0-	-0-	
10	3038 X	1705	-0-	-1333	-0-	1705	2		N	-0-	-0-	
11	2940 X	1658	-0-	-1282	-0-	1658	2		N	-0-	-0-	
12	2542 X	1700	-0-	-842	-0-	1700	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 193620	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12959	PERF.11352	- 12896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	Y	-0-	-0-
02		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2	Y	-0-	-0-
03		2635 N	2548	-0-	-87	-0-	2548 2	Y	-0-	-0-
04		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	Y	-0-	-0-
05		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	3109	-0-	109	109	3109 2	Y	-0-	-0-
07		3067 N	2958	-0-	-109	-0-	2958 2	Y	-0-	-0-
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	Y	-0-	-0-
09		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	Y	-0-	-0-
10		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	Y	-0-	-0-
11		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	Y	-0-	-0-
*12		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		11	RRCID -> 193659	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13074	PERF.11090	- 12806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2	Y	-0-	-0-
02		3190 X	3092	-0-	-98	-0-	3092 2	Y	-0-	-0-
03		3410 X	3156	-0-	-254	-0-	3156 2	Y	-0-	-0-
04		3300 X	3024	-0-	-276	-0-	3024 2	Y	-0-	-0-
05		3410 X	3020	-0-	-390	-0-	3020 2	Y	-0-	-0-
06		3300 X	2561	-0-	-739	-0-	2561 2	Y	-0-	-0-
07		3317 X	2574	-0-	-743	-0-	2574 2	Y	-0-	-0-
08		2976 X	2804	-0-	-172	-0-	2804 2	Y	-0-	-0-
09		2880 X	2693	-0-	-187	-0-	2693 2	Y	-0-	-0-
10		2976 X	2831	-0-	-145	-0-	2831 2	Y	-0-	-0-
11		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2	Y	-0-	-0-
*12		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 193734	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11417	- 12625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2	Y	-0-	-0-
02		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2	Y	-0-	-0-
03		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2	Y	-0-	-0-
04		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2	Y	-0-	-0-
05		3751 X	3308	-0-	-443	-0-	3308 2	Y	-0-	-0-
06		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2	Y	-0-	-0-
07		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2	Y	-0-	-0-
08		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2	Y	-0-	-0-
09		3390 X	3028	-0-	-362	-0-	3028 2	Y	-0-	-0-
10		3503 X	3373	-0-	-130	-0-	3373 2	Y	-0-	-0-
11		3390 X	1704	-0-	-1686	-0-	1704 2	Y	-0-	-0-
12		3503 X	1735	-0-	-1768	-0-	1735 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2		N	-0-			50
02		2291 N	1725	-0-	-566	-0-	1725 2		N	-0-			50
03		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2838 2	42 9	N	38			88
04		3000 N	3663	-0-	663	663	3544 2	119 9	N	108	171 1		25
05		3100 N	3235	-0-	135	798	3235 2		N	-0-			25
06		2831 N	2033	-0-	-798	-0-	2033 2		N	-0-			25
07		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		N	-0-			25
08		3069 X	2193	-0-	-876	-0-	2193 2		N	-0-			25
09		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		N	-0-			25
10		3069 X	1745	-0-	-1324	-0-	1745 2		N	-0-			25
11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-			25
12		3069 X	2519	-0-	-550	-0-	2519 2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			31,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			146			

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

01		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2		Y	-0-			-0-
02		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		Y	-0-			-0-
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2		Y	-0-			-0-
04		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		Y	-0-			-0-
05		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2		Y	-0-			-0-
06		3840 X	3423	-0-	-417	-0-	3423 2		Y	-0-			-0-
07		3968 X	3888	-0-	-80	-0-	3888 2		Y	-0-			-0-
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		Y	-0-			-0-
09		3810 X	3618	-0-	-192	-0-	3618 2		Y	-0-			-0-
10		3937 X	3717	-0-	-220	-0-	3717 2		Y	-0-			-0-
11		3810 X	3674	-0-	-136	-0-	3674 2		Y	-0-			-0-
12		3937 X	3681	-0-	-256	-0-	3681 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,314				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
11		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
12		713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,130				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	194756	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10385 - 12614		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	4753	-0-	1653	1653	4753	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	4700	-0-	1700	3353	4700	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	4314	-0-	1214	4567	4314	2		Y	-0-			-0-
06	8422 X	3855	-0-	-4567	-0-	3855	2		Y	-0-			-0-
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-			-0-
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		Y	-0-			-0-
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		Y	-0-			-0-
11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		Y	-0-			-0-
*12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILBURN		WELL #:		4	RRCID ->	194760	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	13144	PERF.11038 - 12198	
01	5859 X	3817	-0-	-2042	-0-	3817	2		Y	-0-		-0-
02	5481 X	3939	-0-	-1542	-0-	3939	2		Y	-0-		-0-
03	5859 X	4074	-0-	-1785	-0-	4074	2		Y	-0-		-0-
04	4800 X	3933	-0-	-867	-0-	3933	2		Y	-0-		-0-
05	4216 X	3959	-0-	-257	-0-	3959	2		Y	-0-		-0-
06	4080 X	3567	-0-	-513	-0-	3567	2		Y	-0-		-0-
07	4216 X	3295	-0-	-921	-0-	3295	2		Y	-0-		-0-
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		Y	-0-		-0-
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		Y	-0-		-0-
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		Y	-0-		-0-
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		Y	-0-		-0-
*12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAILS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194954	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12938	PERF.11275 - 12772	
01	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	2247	2		N	-0-		-0-
02	2349 N	1882	-0-	-467	-0-	1882	2		N	-0-		-0-
03	2418 N	2238	-0-	-180	-0-	2238	2		N	-0-		-0-
04	2160 N	2000	-0-	-160	-0-	2000	2		N	-0-		-0-
05	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
06	2160 N	1626	-0-	-534	-0-	1626	2		N	-0-		-0-
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-		-0-
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-		-0-
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-		-0-
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-		-0-
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-		-0-
*12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6572 X	6098	-0-	-474	-0-		6098 2		Y	-0-			-0-
02		6148 X	5761	-0-	-387	-0-		5761 2		Y	-0-			-0-
03		6572 X	6076	-0-	-496	-0-		6076 2		Y	-0-			-0-
04		6240 X	5913	-0-	-327	-0-		5913 2		Y	-0-			-0-
05		6293 X	5908	-0-	-385	-0-		5908 2		Y	-0-			-0-
06		5970 X	5359	-0-	-611	-0-		5359 2		Y	-0-			-0-
07		6169 X	5998	-0-	-171	-0-		5998 2		Y	-0-			-0-
08		5921 X	5819	-0-	-102	-0-		5819 2		Y	-0-			-0-
09		5730 X	5632	-0-	-98	-0-		5632 2		Y	-0-			-0-
10		5921 X	5502	-0-	-419	-0-		5502 2		Y	-0-			-0-
11		5730 X	5530	-0-	-200	-0-		5530 2		Y	-0-			-0-
12		5921 X	5616	-0-	-305	-0-		5616 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 69,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

01		1643 N	574	-0-	-1069	-0-		574 2		Y	-0-			-0-
02		1421 N	1209	-0-	-212	-0-		1209 2		Y	-0-			-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1764 2		Y	-0-			-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-		935 2		Y	-0-			-0-
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1643 2		Y	-0-			-0-
06		1710 N	1647	-0-	-63	-0-		1647 2		Y	-0-			-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		1684 2		Y	-0-			-0-
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864 2		Y	-0-			-0-
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1658 2		Y	-0-			-0-
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1589 2		Y	-0-			-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272 2		Y	-0-			-0-
*12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 17,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

01		3007 X	2684	-0-	-323	-0-		2684 2		Y	-0-			-0-
02		2610 X	2447	-0-	-163	-0-		2447 2		Y	-0-			-0-
03		2790 X	2668	-0-	-122	-0-		2668 2		Y	-0-			-0-
04		2700 X	2537	-0-	-163	-0-		2537 2		Y	-0-			-0-
05		2790 X	2582	-0-	-208	-0-		2582 2		Y	-0-			-0-
06		2580 N	2070	-0-	-510	-0-		2070 2		Y	-0-			-0-
07		2635 N	2631	-0-	-4	-0-		2631 2		Y	-0-			-0-
08		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-		2986 2		Y	-0-			-0-
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		2168 2		Y	-0-			-0-
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1814 2		Y	-0-			-0-
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1865 2		Y	-0-			-0-
*12		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		2284 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 28,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5797 X	4160	-0-	-1637	-0-	4160 2		Y	-0-	-0-
02		4263 X	4233	-0-	-30	-0-	4233 2		Y	-0-	-0-
03		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827 2		Y	-0-	-0-
04		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		Y	-0-	-0-
05		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 2		Y	-0-	-0-
06		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2		Y	-0-	-0-
07		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2		Y	-0-	-0-
08		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2		Y	-0-	-0-
09		3090 X	2922	-0-	-168	-0-	2922 2		Y	-0-	-0-
10		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		Y	-0-	-0-
11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		Y	-0-	-0-
12		3193 X	2872	-0-	-321	-0-	2872 2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 52,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

01		4371 X	3878	-0-	-493	-0-	3878 2		Y	-0-	-0-
02		3828 X	3576	-0-	-252	-0-	3576 2		Y	-0-	-0-
03		4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3879 2		Y	-0-	-0-
04		3960 X	3708	-0-	-252	-0-	3708 2		Y	-0-	-0-
05		3968 X	3587	-0-	-381	-0-	3587 2		Y	-0-	-0-
06		3750 X	2865	-0-	-885	-0-	2865 2		Y	-0-	-0-
07		3875 X	3131	-0-	-744	-0-	3131 2		Y	-0-	-0-
08		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		Y	-0-	-0-
09		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		Y	-0-	-0-
10		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		Y	-0-	-0-
11		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		Y	-0-	-0-
*12		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

01		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2		N	-0-	-0-
02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-	-0-
03		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-	-0-
04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		N	-0-	-0-
05		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		N	-0-	-0-
06		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-	-0-
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-	-0-
08		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-	-0-
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-	-0-
10		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-	-0-
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-	-0-
*12		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433 2	N	-0-				-0-
02	406	N	324	-0-	-82	-0-	324 2	N	-0-				-0-
03	434	N	275	-0-	-159	-0-	275 2	N	-0-				-0-
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	249 2	N	-0-				-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234 2	N	-0-				-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233 2	N	-0-				-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-				-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-				-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-				-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-				-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-				-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246					
01	4619	X	2664	-0-	-1955	-0-	2664 2	Y	-0-				-0-
02	3654	X	2377	-0-	-1277	-0-	2377 2	Y	-0-				-0-
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2	Y	-0-				-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2	Y	-0-				-0-
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 2	Y	-0-				-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2	Y	-0-				-0-
07	3906	X	2554	-0-	-1352	-0-	2554 2	Y	-0-				-0-
08	4898	X	2816	-0-	-2082	-0-	2816 2	Y	-0-				-0-
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879 2	Y	-0-				-0-
10	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	3970 2	Y	-0-				-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2	Y	-0-				-0-
12	5022	X	2945	-0-	-2077	-0-	2945 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		43,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630					
01	3100	N	3164	-0-	64	909	3164 2	Y	-0-				-0-
02	3438	X	2529	-0-	-909	-0-	2529 2	Y	-0-				-0-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2	Y	-0-				-0-
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	Y	-0-				-0-
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2	Y	-0-				-0-
06	1140	X	1036	-0-	-104	-0-	1036 2	Y	-0-				-0-
07	1178	X	81	-0-	-1097	-0-	81 2	Y	-0-				-0-
08	2325	X	960	-0-	-1365	-0-	960 2	Y	-0-				-0-
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2	Y	-0-				-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	Y	-0-				-0-
11	3000	N	3817	-0-	817	817	3817 2	Y	-0-				-0-
*12	2751	N	1934	-0-	-817	-0-	1934 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5797 X	5305	-0-	-492	-0-	5305	2		N	-0-		-0-
02	5423 X	4848	-0-	-575	-0-	4848	2		N	-0-		-0-
03	5611 X	5080	-0-	-531	-0-	5080	2		N	-0-		-0-
04	5370 X	4803	-0-	-567	-0-	4803	2		N	-0-		-0-
05	5425 X	5027	-0-	-398	-0-	5027	2		N	-0-		-0-
06	5130 X	4474	-0-	-656	-0-	4474	2		N	-0-		-0-
07	5177 X	3977	-0-	-1200	-0-	3977	2		N	-0-		-0-
08	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2		N	-0-		-0-
09	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2		N	-0-		-0-
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-		-0-
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2		N	-0-		-0-
*12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4495 X	4313	-0-	-182	-0-	4313	2		Y	-0-		-0-
02	4060 X	3895	-0-	-165	-0-	3895	2		Y	-0-		-0-
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		Y	-0-		-0-
04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		Y	-0-		-0-
05	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		Y	-0-		-0-
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		Y	-0-		-0-
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		Y	-0-		-0-
08	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		Y	-0-		-0-
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		Y	-0-		-0-
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		Y	-0-		-0-
11	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2		Y	-0-		-0-
*12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAILS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		Y	-0-		-0-
02	4611 X	3532	-0-	-1079	-0-	3532	2		Y	-0-		-0-
03	4929 X	3369	-0-	-1560	-0-	3369	2		Y	-0-		-0-
04	4770 X	4152	-0-	-618	-0-	4152	2		Y	-0-		-0-
05	3844 X	2708	-0-	-1136	-0-	2708	2		Y	-0-		-0-
06	3720 X	740	-0-	-2980	-0-	740	2		Y	-0-		-0-
07	4278 X	1892	-0-	-2386	-0-	1892	2		Y	-0-		-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		Y	-0-		-0-
09	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		Y	-0-		-0-
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		Y	-0-		-0-
11	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		Y	-0-		-0-
*12	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 196540	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13020	PERF.10686	- 12822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	3629	-0-	-308	-0-	3629 2	Y	-0-	-0-
02		3683 X	3264	-0-	-419	-0-	3264 2	Y	-0-	-0-
03		3937 X	3130	-0-	-807	-0-	3130 2	Y	-0-	-0-
04		3510 X	3378	-0-	-132	-0-	3378 2	Y	-0-	-0-
05		3627 X	3565	-0-	-62	-0-	3565 2	Y	-0-	-0-
06		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2	Y	-0-	-0-
07		3503 X	2848	-0-	-655	-0-	2848 2	Y	-0-	-0-
08		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2	Y	-0-	-0-
09		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2	Y	-0-	-0-
10		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2	Y	-0-	-0-
11		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2	Y	-0-	-0-
*12		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 196542	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13060	PERF.10710	- 12921	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4340 X	3027	-0-	-1313	-0-	3027 2	Y	-0-	-0-
02		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2	Y	-0-	-0-
03		3813 X	3269	-0-	-544	-0-	3269 2	Y	-0-	-0-
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2	Y	-0-	-0-
05		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 2	Y	-0-	-0-
06		4020 X	3765	-0-	-255	-0-	3765 2	Y	-0-	-0-
07		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2	Y	-0-	-0-
08		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2	Y	-0-	-0-
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2	Y	-0-	-0-
10		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 2	Y	-0-	-0-
11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2	Y	-0-	-0-
*12		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 196604	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 12442	PERF.11974	- 12274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4154 X	3663	-0-	-491	-0-	3663 2	Y	-0-	-0-
02		3828 X	3751	-0-	-77	-0-	3751 2	Y	-0-	-0-
03		4092 X	2095	-0-	-1997	-0-	2095 2	Y	-0-	-0-
04		3870 X	3578	-0-	-292	-0-	3578 2	Y	-0-	-0-
05		3999 X	2817	-0-	-1182	-0-	2817 2	Y	-0-	-0-
06		3870 X	3506	-0-	-364	-0-	3506 2	Y	-0-	-0-
07		3999 X	3809	-0-	-190	-0-	3809 2	Y	-0-	-0-
08		3193 X	3184	-0-	-9	-0-	3184 2	Y	-0-	-0-
09		3090 X	2303	-0-	-787	-0-	2303 2	Y	-0-	-0-
10		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2	Y	-0-	-0-
11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2	Y	-0-	-0-
*12		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-			-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-			-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-			-0-
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-			-0-
06	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2			Y	-0-			-0-
07	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			Y	-0-			-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-			-0-
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-			-0-
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-			-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-			-0-
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-			-0-
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-			-0-
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-			-0-
04	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-
05	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	3129	-0-	-29	-0-	3129	2			Y	-0-			-0-
08	3020 N	2991	-0-	-29	-0-	2991	2			Y	-0-			-0-
09	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-			-0-
10	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-			-0-
11	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-			-0-
*12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			92
02	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-			92
03	2604 N	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			N	-0-			92
04	2580 N	2339	-0-	-241	-0-	2339	2			N	-0-			92
05	2697 N	2444	-0-	-253	-0-	2444	2			N	-0-			92
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			92
07	2418 N	1997	-0-	-421	-0-	1997	2			N	-0-			92
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-			92
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			92
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			92
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			92
*12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 29,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4960 X	4547	-0-	-413	-0-	4547 2		Y	-0-			-0-
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2		Y	-0-			-0-
03	4650 X	4525	-0-	-125	-0-	4525 2		Y	-0-			-0-
04	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2		Y	-0-			-0-
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2		Y	-0-			-0-
06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 2		Y	-0-			-0-
07	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2		Y	-0-			-0-
08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2		Y	-0-			-0-
09	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2		Y	-0-			-0-
10	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2		Y	-0-			-0-
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2		Y	-0-			-0-
*12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747				
01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		Y	-0-			-0-
02	3509 X	3494	-0-	-15	-0-	3494 2		Y	-0-			-0-
03	3689 X	3619	-0-	-70	-0-	3619 2		Y	-0-			-0-
04	3660 X	3367	-0-	-293	-0-	3367 2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3410	-0-	-372	-0-	3410 2		Y	-0-			-0-
06	3660 X	3243	-0-	-417	-0-	3243 2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	2771	-0-	-949	-0-	2771 2		Y	-0-			-0-
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		Y	-0-			-0-
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		Y	-0-			-0-
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2		Y	-0-			-0-
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		Y	-0-			-0-
*12	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494				
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2		Y	-0-			-0-
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2		Y	-0-			-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		Y	-0-			-0-
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2		Y	-0-			-0-
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2		Y	-0-			-0-
06	4140 X	3796	-0-	-344	-0-	3796 2		Y	-0-			-0-
07	4278 X	3990	-0-	-288	-0-	3990 2		Y	-0-			-0-
08	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2		Y	-0-			-0-
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		Y	-0-			-0-
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2		Y	-0-			-0-
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2		Y	-0-			-0-
*12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	197356	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11212 - 12195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3906 X	3880	-0-	-26	-0-	3880 2	Y	-0-		-0-	
02		3741 X	3640	-0-	-101	-0-	3640 2	Y	-0-		-0-	
03		3999 X	3779	-0-	-220	-0-	3779 2	Y	-0-		-0-	
04		3810 X	2990	-0-	-820	-0-	2990 2	Y	-0-		-0-	
05		3937 X	3910	-0-	-27	-0-	3910 2	Y	-0-		-0-	
06		3780 X	2693	-0-	-1087	-0-	2693 2	Y	-0-		-0-	
07		3906 X	3013	-0-	-893	-0-	3013 2	Y	-0-		-0-	
08		3906 X	2658	-0-	-1248	-0-	2658 2	Y	-0-		-0-	
09		3780 X	2636	-0-	-1144	-0-	2636 2	Y	-0-		-0-	
10		3906 X	2503	-0-	-1403	-0-	2503 2	Y	-0-		-0-	
11		2910 X	2343	-0-	-567	-0-	2343 2	Y	-0-		-0-	
12		3007 X	2543	-0-	-464	-0-	2543 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	197360	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13162	PERF.10840 - 12944
01		6231 X	5692	-0-	-539	-0-	5692 2	Y	-0-		-0-
02		6148 X	5875	-0-	-273	-0-	5875 2	Y	-0-		-0-
03		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577 2	Y	-0-		-0-
04		6360 X	5930	-0-	-430	-0-	5930 2	Y	-0-		-0-
05		6293 X	5940	-0-	-353	-0-	5940 2	Y	-0-		-0-
06		6360 X	5881	-0-	-479	-0-	5881 2	Y	-0-		-0-
07		6572 X	5079	-0-	-1493	-0-	5079 2	Y	-0-		-0-
08		6572 X	5358	-0-	-1214	-0-	5358 2	Y	-0-		-0-
09		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2	Y	-0-		-0-
10		6076 X	5830	-0-	-246	-0-	5830 2	Y	-0-		-0-
11		5880 X	3361	-0-	-2519	-0-	3361 2	Y	-0-		-0-
12		6417 X	5835	-0-	-582	-0-	5835 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	197365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.10663 - 12707
01		2542 N	2218	-0-	-324	-0-	2218 2	N	-0-		-0-
02		2204 N	1967	-0-	-237	-0-	1967 2	N	-0-		-0-
03		2263 N	2017	-0-	-246	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2	N	-0-		-0-
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2	N	-0-		-0-
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	N	-0-		-0-
07		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2	N	-0-		-0-
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2	N	-0-		-0-
09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2	N	-0-		-0-
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-		-0-
11		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-		-0-
*12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 197386	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12967	PERF.10800	- 12859	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2883 N	2131	-0-	-752	-0-	2131 2	N	-0-	-0-
02		2610 N	2412	-0-	-198	-0-	2412 2	N	-0-	-0-
03		2666 N	2562	-0-	-104	-0-	2562 2	N	-0-	-0-
04		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2	N	-0-	-0-
05		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2	N	-0-	-0-
06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2	N	-0-	-0-
07		2573 N	2363	-0-	-210	-0-	2363 2	N	-0-	-0-
08		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	N	-0-	-0-
09		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2	N	-0-	-0-
10		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2	N	-0-	-0-
11		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	N	-0-	-0-
*12		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 197504	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11150	- 12880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2232 N	2113	-0-	-119	-0-	2113 2	Y	-0-	-0-
02		2059 N	1993	-0-	-66	-0-	1993 2	Y	-0-	-0-
03		2170 N	2131	-0-	-39	-0-	2131 2	Y	-0-	-0-
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	Y	-0-	-0-
05		2139 N	2091	-0-	-48	-0-	2091 2	Y	-0-	-0-
06		2070 N	1996	-0-	-74	-0-	1996 2	Y	-0-	-0-
07		2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2019 2	Y	-0-	-0-
08		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	Y	-0-	-0-
09		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	Y	-0-	-0-
10		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	Y	-0-	-0-
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	Y	-0-	-0-
*12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 197510	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13180	PERF.11240	- 12911	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		6448 X	6369	-0-	-79	-0-	6369 2	Y	-0-	-0-
02		6032 X	5862	-0-	-170	-0-	5862 2	Y	-0-	-0-
03		6448 X	6219	-0-	-229	-0-	6219 2	Y	-0-	-0-
04		6150 X	5934	-0-	-216	-0-	5934 2	Y	-0-	-0-
05		6355 X	6061	-0-	-294	-0-	6061 2	Y	-0-	-0-
06		6150 X	5797	-0-	-353	-0-	5797 2	Y	-0-	-0-
07		6262 X	6090	-0-	-172	-0-	6090 2	Y	-0-	-0-
08		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126 2	Y	-0-	-0-
09		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 2	Y	-0-	-0-
10		5983 X	5887	-0-	-96	-0-	5887 2	Y	-0-	-0-
11		5790 X	5651	-0-	-139	-0-	5651 2	Y	-0-	-0-
12		5983 X	5536	-0-	-447	-0-	5536 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		71,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 197721	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13125	PERF.10932	- 12918		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2	Y	-0-		-0-
02		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2	Y	-0-		-0-
03		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2	Y	-0-		-0-
04		3750 X	3652	-0-	-98	-0-	3652 2	Y	-0-		-0-
05		3875 X	3156	-0-	-719	-0-	3156 2	Y	-0-		-0-
06		3750 X	2983	-0-	-767	-0-	2983 2	Y	-0-		-0-
07		3875 X	3178	-0-	-697	-0-	3178 2	Y	-0-		-0-
08		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2	Y	-0-		-0-
09		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	Y	-0-		-0-
10		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2	Y	-0-		-0-
11		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2	Y	-0-		-0-
*12		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 198120	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13088	PERF. 8421	- 12860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5549 X	4418	-0-	-1131	-0-	4418 2	Y	-0-		-0-
02		5191 X	4384	-0-	-807	-0-	4384 2	Y	-0-		-0-
03		5084 X	4366	-0-	-718	-0-	4366 2	Y	-0-		-0-
04		4290 X	4237	-0-	-53	-0-	4237 2	Y	-0-		-0-
05		4681 X	4302	-0-	-379	-0-	4302 2	Y	-0-		-0-
06		4530 X	4105	-0-	-425	-0-	4105 2	Y	-0-		-0-
07		4681 X	3250	-0-	-1431	-0-	3250 2	Y	-0-		-0-
08		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2	Y	-0-		-0-
09		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2	Y	-0-		-0-
10		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2	Y	-0-		-0-
11		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2	Y	-0-		-0-
*12		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST OAKS		WELL #:		1	RRCID -> 198356	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11139	- 12492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-		-0-
02		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-		-0-
03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-		-0-
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2	N	-0-		-0-
05		1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1865 2	N	-0-		-0-
06		1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1723 2	N	-0-		-0-
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-		-0-
08		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	N	-0-		-0-
09		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-		-0-
10		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	N	-0-		-0-
11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-		-0-
*12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650				
01	2666 X	2362	-0-	-304	-0-	2362 2		N	-0-		-0-	
02	2262 X	2077	-0-	-185	-0-	2077 2		N	-0-		-0-	
03	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681 2		N	-0-		-0-	
04	2610 X	1735	-0-	-875	-0-	1735 2		N	-0-		-0-	
05	2697 X	1835	-0-	-862	-0-	1835 2		N	-0-		-0-	
06	2580 X	1212	-0-	-1368	-0-	1212 2		N	-0-		-0-	
07	2666 X	742	-0-	-1924	-0-	742 2		N	-0-		-0-	
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-		-0-	
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-		-0-	
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-	
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-		-0-	
*12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,317	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611				
01	4371 X	4078	-0-	-293	-0-	4078 2		Y	-0-		-0-	
02	4089 X	3811	-0-	-278	-0-	3811 2		Y	-0-		-0-	
03	3999 X	3728	-0-	-271	-0-	3728 2		Y	-0-		-0-	
04	3960 X	3759	-0-	-201	-0-	3759 2		Y	-0-		-0-	
05	4092 X	3775	-0-	-317	-0-	3775 2		Y	-0-		-0-	
06	3960 X	3565	-0-	-395	-0-	3565 2		Y	-0-		-0-	
07	4061 X	3530	-0-	-531	-0-	3530 2		Y	-0-		-0-	
08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2		Y	-0-		-0-	
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 2		Y	-0-		-0-	
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2		Y	-0-		-0-	
11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2		Y	-0-		-0-	
*12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,184	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	199208	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12721	PERF.10409 - 12560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4743 X	4499	-0-	-244	-0-	4499 2	Y	-0-		-0-
02		1508 X	1494	-0-	-14	-0-	1494 2	Y	-0-		-0-
03		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	Y	-0-		-0-
04		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2	Y	-0-		-0-
05		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	Y	-0-		-0-
06		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	Y	-0-		-0-
07		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	Y	-0-		-0-
08		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	Y	-0-		-0-
09		1500 X	1498	-0-	-2	-0-	1498 2	Y	-0-		-0-
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	Y	-0-		-0-
11		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	5806	-0-	2706	-0-	5806 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILBURN		WELL #:		2	RRCID ->	199268	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11021 - 12088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3782 X	3731	-0-	-51	-0-	3731 2	Y	-0-		-0-
02		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2	Y	-0-		-0-
03		3999 X	3280	-0-	-719	-0-	3280 2	Y	-0-		-0-
04		3870 X	3494	-0-	-376	-0-	3494 2	Y	-0-		-0-
05		3999 X	3220	-0-	-779	-0-	3220 2	Y	-0-		-0-
06		3600 X	2640	-0-	-960	-0-	2640 2	Y	-0-		-0-
07		3596 X	2859	-0-	-737	-0-	2859 2	Y	-0-		-0-
08		3317 X	2893	-0-	-424	-0-	2893 2	Y	-0-		-0-
09		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2	Y	-0-		-0-
10		3224 X	2340	-0-	-884	-0-	2340 2	Y	-0-		-0-
11		2790 X	2638	-0-	-152	-0-	2638 2	Y	-0-		-0-
12		3317 X	2990	-0-	-327	-0-	2990 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	200144	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11270 - 11564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2325 N	1484	-0-	-841	-0-	1484 2	N	-0-		-0-
02		2175 N	2131	-0-	-44	-0-	2131 2	N	-0-		-0-
03		2077 N	1660	-0-	-417	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-		-0-
05		2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198 2	N	-0-		-0-
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-		-0-
07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2	N	-0-		-0-
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	N	-0-		-0-
09		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	-0-		-0-
10		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	N	-0-		-0-
11		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2	N	-0-		-0-
*12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200148	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11411 - 12929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397 2	Y	-0-		-0-
02		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939 2	Y	-0-		-0-
03		5146 X	5070	-0-	-76	-0-	5070 2	Y	-0-		-0-
04		4980 X	4538	-0-	-442	-0-	4538 2	Y	-0-		-0-
05		5146 X	4630	-0-	-516	-0-	4630 2	Y	-0-		-0-
06		4980 X	4536	-0-	-444	-0-	4536 2	Y	-0-		-0-
07		5146 X	4585	-0-	-561	-0-	4585 2	Y	-0-		-0-
08		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2	Y	-0-		-0-
09		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037 2	Y	-0-		-0-
10		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2	Y	-0-		-0-
11		5010 X	4893	-0-	-117	-0-	4893 2	Y	-0-		-0-
12		5208 X	4999	-0-	-209	-0-	4999 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200275	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10632 - 13110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	Y	-0-		-0-
02		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2	Y	-0-		-0-
03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2	Y	-0-		-0-
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	Y	-0-		-0-
05		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	Y	-0-		-0-
06		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	Y	-0-		-0-
07		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	Y	-0-		-0-
08		2604 N	2276	-0-	-328	-0-	2276 2	Y	-0-		-0-
09		1830 N	1805	-0-	-25	-0-	1805 2	Y	-0-		-0-
10		2759 N	2262	-0-	-497	-0-	2262 2	Y	-0-		-0-
11		2190 N	1486	-0-	-704	-0-	1486 2	Y	-0-		-0-
*12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200386	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11855	PERF.10365 - 11482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	2217	-0-	-1038	-0-	2217 2	N	-0-		-0-
02		3045 X	2562	-0-	-483	-0-	2562 2	N	-0-		-0-
03		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-		-0-
04		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	N	-0-		-0-
05		2728 X	2455	-0-	-273	-0-	2455 2	N	-0-		-0-
06		2640 X	2111	-0-	-529	-0-	2111 2	N	-0-		-0-
07		2728 X	2463	-0-	-265	-0-	2463 2	N	-0-		-0-
08		2573 X	1653	-0-	-920	-0-	1653 2	N	-0-		-0-
09		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N	-0-		-0-
10		2449 X	1730	-0-	-719	-0-	1730 2	N	-0-		-0-
11		2370 X	1836	-0-	-534	-0-	1836 2	N	-0-		-0-
12		2790 X	2080	-0-	-710	-0-	2080 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		Y	-0-			-0-
02		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
03		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		Y	-0-			-0-
04		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-
05		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		Y	-0-			-0-
06		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
07		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y	-0-			-0-
08		3069 X	2622	-0-	-447	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
09		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
10		2883 X	2750	-0-	-133	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-
11		2790 X	2341	-0-	-449	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
12		2914 N	2666	-0-	-248	-0-	2666	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,298			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

01		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2		Y	-0-			-0-
02		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2		Y	-0-			-0-
03		6231 X	5389	-0-	-842	-0-	5389	2		Y	-0-			-0-
04		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2		Y	-0-			-0-
05		6231 X	4692	-0-	-1539	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-
06		6030 X	5871	-0-	-159	-0-	5871	2		Y	-0-			-0-
07		6231 X	5305	-0-	-926	-0-	5305	2		Y	-0-			-0-
08		5239 X	2116	-0-	-3123	-0-	2116	2		Y	-0-			-0-
09		5070 X	4295	-0-	-775	-0-	4295	2		Y	-0-			-0-
10		5239 X	3263	-0-	-1976	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
11		5070 X	2999	-0-	-2071	-0-	2999	2		Y	-0-			-0-
12		5239 X	1297	-0-	-3942	-0-	1297	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,140			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		Y	-0-			-0-
02		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		Y	-0-			-0-
03		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-
04		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		Y	-0-			-0-
05		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
06		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
07		3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
08		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		Y	-0-			-0-
09		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
10		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		Y	-0-			-0-
11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		Y	-0-			-0-
*12		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,405			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	Y	-0-			-0-
02		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2	Y	-0-			-0-
03		3813 X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2	Y	-0-			-0-
04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	Y	-0-			-0-
05		3813 X	3808	-0-	-5	-0-	3808	2	Y	-0-			-0-
06		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2	Y	-0-			-0-
07		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	Y	-0-			-0-
08		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	Y	-0-			-0-
09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2	Y	-0-			-0-
10		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2	Y	-0-			-0-
11		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	Y	-0-			-0-
*12		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

01		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2	Y	-0-			-0-
02		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2	Y	-0-			-0-
03		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2	Y	-0-			-0-
04		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2	Y	-0-			-0-
05		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2	Y	-0-			-0-
06		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2	Y	-0-			-0-
07		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2	Y	-0-			-0-
08		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2	Y	-0-			-0-
09		4950 X	4935	-0-	-15	-0-	4935	2	Y	-0-			-0-
10		5115 X	5009	-0-	-106	-0-	5009	2	Y	-0-			-0-
11		4950 X	4789	-0-	-161	-0-	4789	2	Y	-0-			-0-
12		5115 X	4754	-0-	-361	-0-	4754	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

01		1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2	N	-0-			-0-
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
04		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
05		1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
07		1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
08		1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
11		1770 N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		Y	-0-			-0-
02		2610 X	2030	-0-	-580	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
03		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		Y	-0-			-0-
04		2490 X	2135	-0-	-355	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
05		2573 X	1984	-0-	-589	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
06		2490 X	1809	-0-	-681	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
07		2356 X	1796	-0-	-560	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-			-0-
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-			-0-
*12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		Y	-0-			-0-
02		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		Y	-0-			-0-
03		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
04		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-
05		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
06		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		Y	-0-			-0-
07		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		Y	-0-			-0-
08		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		Y	-0-			-0-
09		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		Y	-0-			-0-
10		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		Y	-0-			-0-
11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		Y	-0-			-0-
*12		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2883 N	2802	-0-	-81	-0-	2802	2		Y	-0-			-0-
02		2697 N	2643	-0-	-54	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-
03		2976 N	2738	-0-	-238	-0-	2738	2		Y	-0-			-0-
04		2700 N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-
05		2821 N	2729	-0-	-92	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
06		2640 N	2622	-0-	-18	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
07		2759 N	2679	-0-	-80	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-
08		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		Y	-0-			-0-
09		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-
*12		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	3094	2	N	-0-	-0-	
02	2987	X	2840	-0-	-147	-0-	2840	2	N	-0-	-0-	
03	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2	N	-0-	-0-	
04	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2923	2	N	-0-	-0-	
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2	N	-0-	-0-	
06	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2	N	-0-	-0-	
07	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	2900	2	N	-0-	-0-	
08	3007	X	2394	-0-	-613	-0-	2394	2	N	-0-	-0-	
09	2910	X	2538	-0-	-372	-0-	2538	2	N	-0-	-0-	
10	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	2	N	-0-	-0-	
11	2850	X	2794	-0-	-56	-0-	2794	2	N	-0-	-0-	
12	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540			
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-	-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-	-0-
03	3968	X	3393	-0-	-575	-0-	3393	2	N	-0-	-0-
04	3840	X	2467	-0-	-1373	-0-	2467	2	N	-0-	-0-
05	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	3788	2	N	-0-	-0-
06	3840	X	3579	-0-	-261	-0-	3579	2	N	-0-	-0-
07	3968	X	3348	-0-	-620	-0-	3348	2	N	-0-	-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-	-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-	-0-
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2	N	-0-	-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-	-0-
*12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505			
01	3565	X	3298	-0-	-267	-0-	3298	2	N	-0-	-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2	N	-0-	-0-
03	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3322	2	N	-0-	-0-
04	3450	X	2451	-0-	-999	-0-	2451	2	N	-0-	-0-
05	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	3289	2	N	-0-	-0-
06	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	3338	2	N	-0-	-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2	N	-0-	-0-
08	2356	X	1399	-0-	-957	-0-	1399	2	N	-0-	-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-	-0-
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-	-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-	-0-
12	2356	X	1393	-0-	-963	-0-	1393	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 203150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	5406	-0-	-143	-0-	5406	2		Y	-0-			-0-
02	4988 X	4960	-0-	-28	-0-	4960	2		Y	-0-			-0-
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		Y	-0-			-0-
04	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2		Y	-0-			-0-
05	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		Y	-0-			-0-
06	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2		Y	-0-			-0-
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		Y	-0-			-0-
08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		Y	-0-			-0-
09	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2		Y	-0-			-0-
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2		Y	-0-			-0-
11	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		Y	-0-			-0-
*12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,303				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-
03	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		Y	-0-			-0-
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
07	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		Y	-0-			-0-
08	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		Y	-0-			-0-
09	2760 X	2241	-0-	-519	-0-	2241	2		Y	-0-			-0-
10	2852 X	2822	-0-	-30	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	2556	-0-	-204	-0-	2556	2		Y	-0-			-0-
12	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	833	-0-	-283	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
02	1044 N	704	-0-	-340	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
03	837 N	625	-0-	-212	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
04	810 N	531	-0-	-279	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	583	-0-	-161	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
08	589 N	402	-0-	-187	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
09	570 N	5	-0-	-565	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	6166	-0-	3066	-0-	6166	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	7493	-0-	4493	-0-	7493	2		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	6485	-0-	3385	-0-	6485	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203900	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11211 - 11551
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	2346	-0-	-1095	-0-	2346 2	N	-0-		-0-
02		3480 X	3071	-0-	-409	-0-	3071 2	N	-0-		-0-
03		3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255 2	N	-0-		-0-
04		3600 X	3082	-0-	-518	-0-	3082 2	N	-0-		-0-
05		3286 X	3121	-0-	-165	-0-	3121 2	N	-0-		-0-
06		3180 X	2929	-0-	-251	-0-	2929 2	N	-0-		-0-
07		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2	N	-0-		-0-
08		3255 X	2437	-0-	-818	-0-	2437 2	N	-0-		-0-
09		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2	N	-0-		-0-
10		3441 X	3417	-0-	-24	-0-	3417 2	N	-0-		-0-
11		3330 X	2740	-0-	-590	-0-	2740 2	N	-0-		-0-
12		3658 X	3143	-0-	-515	-0-	3143 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	204029	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	13138	PERF.10590 - 11492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866 2	Y	-0-		-0-
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2	Y	-0-		-0-
03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	Y	-0-		-0-
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	Y	-0-		-0-
05		1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802 2	Y	-0-		-0-
06		1950 N	1788	-0-	-162	-0-	1788 2	Y	-0-		-0-
07		1984 N	1883	-0-	-101	-0-	1883 2	Y	-0-		-0-
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	Y	-0-		-0-
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	Y	-0-		-0-
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	Y	-0-		-0-
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	Y	-0-		-0-
*12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204380	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12605	PERF.10224 - 12424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2	Y	-0-		-0-
02		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2	Y	-0-		-0-
03		744 X	506	-0-	-238	-0-	506 2	Y	-0-		-0-
04		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	Y	-0-		-0-
05		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 2	Y	-0-		-0-
06		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2	Y	-0-		-0-
07		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2	Y	-0-		-0-
08		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	Y	-0-		-0-
09		1950 X	739	-0-	-1211	-0-	739 2	Y	-0-		-0-
10		2015 X	451	-0-	-1564	-0-	451 2	Y	-0-		-0-
11		1950 X	517	-0-	-1433	-0-	517 2	Y	-0-		-0-
12		2015 X	610	-0-	-1405	-0-	610 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	204388	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12656	PERF.10673 - 12496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 2	Y	-0-		-0-
02		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2	Y	-0-		-0-
03		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2	Y	-0-		-0-
04		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2	Y	-0-		-0-
05		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2	Y	-0-		-0-
06		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2	Y	-0-		-0-
07		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2	Y	-0-		-0-
08		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 2	Y	-0-		-0-
09		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2	Y	-0-		-0-
10		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 2	Y	-0-		-0-
11		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2	Y	-0-		-0-
*12		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		13	RRCID ->	205121	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13065	PERF.10940 - 12791
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4030 X	3588	-0-	-442	-0-	3588 2	Y	-0-		-0-
02		3509 X	3265	-0-	-244	-0-	3265 2	Y	-0-		-0-
03		3751 X	3124	-0-	-627	-0-	3124 2	Y	-0-		-0-
04		3630 X	2872	-0-	-758	-0-	2872 2	Y	-0-		-0-
05		3658 X	2595	-0-	-1063	-0-	2595 2	Y	-0-		-0-
06		3480 X	2328	-0-	-1152	-0-	2328 2	Y	-0-		-0-
07		3503 X	3029	-0-	-474	-0-	3029 2	Y	-0-		-0-
08		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2	Y	-0-		-0-
09		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2	Y	-0-		-0-
10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2	Y	-0-		-0-
11		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2	Y	-0-		-0-
*12		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205551	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	12815	PERF. 8282 - 12616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	205560	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11254 - 12110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2	Y	-0-			-0-
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 2	Y	-0-			-0-
03	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677 2	Y	-0-			-0-
04	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 2	Y	-0-			-0-
05	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721 2	Y	-0-			-0-
06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532 2	Y	-0-			-0-
07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2	Y	-0-			-0-
08	5642 X	5524	-0-	-118	-0-	5524 2	Y	-0-			-0-
09	5460 X	5297	-0-	-163	-0-	5297 2	Y	-0-			-0-
10	5642 X	5514	-0-	-128	-0-	5514 2	Y	-0-			-0-
11	5460 X	5318	-0-	-142	-0-	5318 2	Y	-0-			-0-
*12	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	206095	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13072	PERF.10895 - 12852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2	Y	-0-			-0-
02	3480 X	3073	-0-	-407	-0-	3073 2	Y	-0-			-0-
03	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	3469 2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3566	-0-	-34	-0-	3566 2	Y	-0-			-0-
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2	Y	-0-			-0-
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3587	-0-	-102	-0-	3587 2	Y	-0-			-0-
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2	Y	-0-			-0-
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2	Y	-0-			-0-
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2	Y	-0-			-0-
*12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	206135	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13206	PERF. 8728 - 12914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	Y	-0-			-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	Y	-0-			-0-
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	Y	-0-			-0-
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	Y	-0-			-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	Y	-0-			-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	Y	-0-			-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	Y	-0-			-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	Y	-0-			-0-
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2	Y	-0-			-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2	Y	-0-			-0-
*12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2015 N	1807	-0-	-208	-0-	1807	2		Y	-0-		-0-
02		1856 N	1608	-0-	-248	-0-	1608	2		Y	-0-		-0-
03		1860 N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2		Y	-0-		-0-
04		1740 N	1649	-0-	-91	-0-	1649	2		Y	-0-		-0-
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		Y	-0-		-0-
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-		-0-
07		1705 N	1459	-0-	-246	-0-	1459	2		Y	-0-		-0-
08		1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2		Y	-0-		-0-
09		1680 N	1377	-0-	-303	-0-	1377	2		Y	-0-		-0-
10		1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2		Y	-0-		-0-
11		1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1203	2		Y	-0-		-0-
12		1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,207				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

01		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2		Y	-0-		-0-
02		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		Y	-0-		-0-
03		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2		Y	-0-		-0-
04		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		Y	-0-		-0-
05		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2		Y	-0-		-0-
06		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		Y	-0-		-0-
07		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		Y	-0-		-0-
08		4526 X	4370	-0-	-156	-0-	4370	2		Y	-0-		-0-
09		4380 X	4040	-0-	-340	-0-	4040	2		Y	-0-		-0-
10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		Y	-0-		-0-
11		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		Y	-0-		-0-
*12		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			53,621				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207045	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11054 - 12591
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2852 N	2433	-0-	-419	-0-	2433 2	N	-0-		21
02		2610 N	1944	-0-	-666	-0-	1944 2	N	-0-		21
03		2728 N	2376	-0-	-352	-0-	2376 2	N	-0-		21
04		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2	N	-0-		21
05		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-		21
06		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2	N	-0-		21
07		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	N	-0-		21
08		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-		21
09		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-		21
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	N	-0-		21
11		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-		21
12		2387 N	2349	-0-	-38	-0-	2349 2	N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		29,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207209	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10502 - 12863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5363 X	4163	-0-	-1200	-0-	4163 2	Y	-0-		-0-
02		5017 X	3718	-0-	-1299	-0-	3718 2	Y	-0-		-0-
03		5363 X	3965	-0-	-1398	-0-	3965 2	Y	-0-		-0-
04		4890 X	3576	-0-	-1314	-0-	3576 2	Y	-0-		-0-
05		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 2	Y	-0-		-0-
06		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2	Y	-0-		-0-
07		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 2	Y	-0-		-0-
08		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2	Y	-0-		-0-
09		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2	Y	-0-		-0-
10		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2	Y	-0-		-0-
11		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2	Y	-0-		-0-
*12		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, FRED R.		WELL #:		17	RRCID ->	207394	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10788 - 12853
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2	Y	-0-		-0-
02		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2	Y	-0-		-0-
03		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2	Y	-0-		-0-
04		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2	Y	-0-		-0-
05		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2	Y	-0-		-0-
06		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2	Y	-0-		-0-
07		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2	Y	-0-		-0-
08		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2	Y	-0-		-0-
09		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	Y	-0-		-0-
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2	Y	-0-		-0-
11		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2	Y	-0-		-0-
*12		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-	-0-	
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-	-0-	
03	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2		N	-0-	-0-	
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-	-0-	
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-	-0-	
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-	-0-	
07	1891 N	1712	-0-	-179	-0-	1712	2		N	-0-	-0-	
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-	-0-	
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-	-0-	
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-	-0-	
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-	-0-	
*12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 21,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 10		RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		Y	-0-	-0-	
02	3625 X	2061	-0-	-1564	-0-	2061	2		Y	-0-	-0-	
03	3875 X	2061	-0-	-1814	-0-	2061	2		Y	-0-	-0-	
04	3750 X	3402	-0-	-348	-0-	3402	2		Y	-0-	-0-	
05	3844 X	3214	-0-	-630	-0-	3214	2		Y	-0-	-0-	
06	3660 X	3277	-0-	-383	-0-	3277	2		Y	-0-	-0-	
07	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		Y	-0-	-0-	
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		Y	-0-	-0-	
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		Y	-0-	-0-	
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		Y	-0-	-0-	
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-	-0-	
12	2356 X	1947	-0-	-409	-0-	1947	2		Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 34,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2		Y	-0-	-0-	
02	812 N	677	-0-	-135	-0-	677	2		Y	-0-	-0-	
03	1085 N	532	-0-	-553	-0-	532	2		Y	-0-	-0-	
04	750 N	507	-0-	-243	-0-	507	2		Y	-0-	-0-	
05	713 N	547	-0-	-166	-0-	547	2		Y	-0-	-0-	
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2		Y	-0-	-0-	
07	527 N	370	-0-	-157	-0-	370	2		Y	-0-	-0-	
08	558 N	341	-0-	-217	-0-	341	2		Y	-0-	-0-	
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-	-0-	
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-	-0-	
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-	-0-	
*12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-				-0-
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-				-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-				-0-
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-				-0-
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-				-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-				-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-				-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-				-0-
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-				-0-
10	2201 N	2151	-0-	-50	-0-	2151	2			Y	-0-				-0-
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-				-0-
12	2232 N	1901	-0-	-331	-0-	1901	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

01	4898 X	4837	-0-	-61	-0-	4837	2			Y	-0-				-0-
02	5191 X	2583	-0-	-2608	-0-	2583	2			Y	-0-				-0-
03	5549 X	3132	-0-	-2417	-0-	3132	2			Y	-0-				-0-
04	5370 X	3911	-0-	-1459	-0-	3911	2			Y	-0-				-0-
05	4991 X	4482	-0-	-509	-0-	4482	2			Y	-0-				-0-
06	4680 X	2726	-0-	-1954	-0-	2726	2			Y	-0-				-0-
07	4030 X	3185	-0-	-845	-0-	3185	2			Y	-0-				-0-
08	4495 X	1570	-0-	-2925	-0-	1570	2			Y	-0-				-0-
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-				-0-
10	4495 X	4416	-0-	-79	-0-	4416	2			Y	-0-				-0-
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-				-0-
12	4619 X	3058	-0-	-1561	-0-	3058	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 41,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

01	2635 X	1952	-0-	-683	-0-	1952	2			N	-0-				-0-
02	2465 X	1932	-0-	-533	-0-	1932	2			N	-0-				-0-
03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-				-0-
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-				-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-				-0-
06	2550 N	2253	-0-	-297	-0-	2253	2			N	-0-				-0-
07	2635 N	2542	-0-	-93	-0-	2542	2			N	-0-				-0-
08	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102	2			N	-0-				-0-
09	2040 N	2032	-0-	-8	-0-	2032	2			N	-0-				-0-
10	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2			N	-0-				-0-
11	2040 N	1775	-0-	-265	-0-	1775	2			N	-0-				-0-
12	2108 N	1610	-0-	-498	-0-	1610	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	208100	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13180	PERF.11261 - 12154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	3534	-0-	-62	-0-	3534 2	Y	-0-	-0-	
02		3364 X	3256	-0-	-108	-0-	3256 2	Y	-0-	-0-	
03		3596 X	3342	-0-	-254	-0-	3342 2	Y	-0-	-0-	
04		3480 X	3078	-0-	-402	-0-	3078 2	Y	-0-	-0-	
05		3596 X	2944	-0-	-652	-0-	2944 2	Y	-0-	-0-	
06		3420 X	3240	-0-	-180	-0-	3240 2	Y	-0-	-0-	
07		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2	Y	-0-	-0-	
08		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2	Y	-0-	-0-	
09		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2	Y	-0-	-0-	
10		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2	Y	-0-	-0-	
11		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2	Y	-0-	-0-	
*12		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208413	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11278 - 12752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	N	-0-	-0-	
02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-	-0-	
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-	-0-	
04		1740 N	1224	-0-	-516	-0-	1224 2	N	-0-	-0-	
05		1798 N	1249	-0-	-549	-0-	1249 2	N	-0-	-0-	
06		1740 N	997	-0-	-743	-0-	997 2	N	-0-	-0-	
07		1271 N	975	-0-	-296	-0-	975 2	N	-0-	-0-	
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-	-0-	
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-	-0-	
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-	-0-	
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-	-0-	
*12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		7	RRCID ->	208421	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11225 - 11686
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2	Y	-0-	-0-	
02		2494 N	2358	-0-	-136	-0-	2358 2	Y	-0-	-0-	
03		2666 N	2524	-0-	-142	-0-	2524 2	Y	-0-	-0-	
04		2640 N	2307	-0-	-333	-0-	2307 2	Y	-0-	-0-	
05		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2	Y	-0-	-0-	
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	Y	-0-	-0-	
07		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2	Y	-0-	-0-	
08		1891 N	1675	-0-	-216	-0-	1675 2	Y	-0-	-0-	
09		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2	Y	-0-	-0-	
10		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2	Y	-0-	-0-	
11		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	Y	-0-	-0-	
12		1891 N	1317	-0-	-574	-0-	1317 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208663		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4774 X	4330	-0-	-444	-0-	4330 2	Y	-0-	-0-
02	4408 X	3952	-0-	-456	-0-	3952 2	Y	-0-	-0-
03	4588 X	3867	-0-	-721	-0-	3867 2	Y	-0-	-0-
04	4440 X	3409	-0-	-1031	-0-	3409 2	Y	-0-	-0-
05	4588 X	3759	-0-	-829	-0-	3759 2	Y	-0-	-0-
06	4200 X	2391	-0-	-1809	-0-	2391 2	Y	-0-	-0-
07	4216 X	3769	-0-	-447	-0-	3769 2	Y	-0-	-0-
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2	Y	-0-	-0-
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2	Y	-0-	-0-
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 2	Y	-0-	-0-
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2	Y	-0-	-0-
*12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	1890	-0-	-311	-0-	1890 2	Y	-0-	-0-
02	1914 N	1753	-0-	-161	-0-	1753 2	Y	-0-	-0-
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	Y	-0-	-0-
04	1830 N	1698	-0-	-132	-0-	1698 2	Y	-0-	-0-
05	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657 2	Y	-0-	-0-
06	1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1668 2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	1663 2	Y	-0-	-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	Y	-0-	-0-
09	1680 N	1524	-0-	-156	-0-	1524 2	Y	-0-	-0-
10	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	1637 2	Y	-0-	-0-
11	1620 N	1486	-0-	-134	-0-	1486 2	Y	-0-	-0-
12	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAILS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2	N	-0-	-0-
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	225 2	N	-0-	-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2	N	-0-	-0-
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2	N	-0-	-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2	N	-0-	-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-	-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-	-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID -> 209607			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 209614			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508			

01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
02		2262 X	1808	-0-	-454	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
03		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
04		1950 X	1698	-0-	-252	-0-	1698	2		Y	-0-			-0-
05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
06		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		Y	-0-			-0-
07		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		Y	-0-			-0-
08		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
09		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
10		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		Y	-0-			-0-
11		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		Y	-0-			-0-
*12		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENNEDY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 209620			COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564			

01		651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2		N	-0-			27
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			27
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			27
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			27
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			27
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			27
07		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2		N	-0-			27
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			27
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			27
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			27
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			27
*12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			7,900			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	209629	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13236	PERF.10415 - 12950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3250 X	3250	-0-	-0-	3250	2	Y	-0-	-0-	
02		3016 X	2761	-0-	-255	2761	2	Y	-0-	-0-	
03		3224 X	2578	-0-	-646	2578	2	Y	-0-	-0-	
04		3120 X	2393	-0-	-727	2393	2	Y	-0-	-0-	
05		3224 X	2415	-0-	-809	2415	2	Y	-0-	-0-	
06		3120 X	2363	-0-	-757	2363	2	Y	-0-	-0-	
07		2945 X	2884	-0-	-61	2884	2	Y	-0-	-0-	
08		2449 X	2145	-0-	-304	2145	2	Y	-0-	-0-	
09		2485 X	2485	-0-	-0-	2485	2	Y	-0-	-0-	
10		2961 N	2961	-0-	-0-	2961	2	Y	-0-	-0-	
11		2072 N	2072	-0-	-0-	2072	2	Y	-0-	-0-	
12		2449 N	1773	-0-	-676	1773	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	209843	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11214 - 12652
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6448 X	4878	-0-	-1570	4878	2	N	-0-	-0-	
02		5887 X	4501	-0-	-1386	4501	2	N	-0-	-0-	
03		6200 X	4083	-0-	-2117	4083	2	N	-0-	-0-	
04		5790 X	3709	-0-	-2081	3709	2	N	-0-	-0-	
05		5580 X	4645	-0-	-935	4645	2	N	-0-	-0-	
06		4760 X	4760	-0-	-0-	4760	2	N	-0-	-0-	
07		4805 X	4617	-0-	-188	4617	2	N	-0-	-0-	
08		5110 X	5110	-0-	-0-	5110	2	N	-0-	-0-	
09		4845 X	4845	-0-	-0-	4845	2	N	-0-	-0-	
10		4912 X	4912	-0-	-0-	4912	2	N	-0-	-0-	
11		4668 X	4668	-0-	-0-	4668	2	N	-0-	-0-	
*12		4605 X	4605	-0-	-0-	4605	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			55,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	209930	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12798	PERF.10855 - 12577
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3193 X	2928	-0-	-265	2928	2	N	-0-	-0-	
02		2987 X	2861	-0-	-126	2861	2	N	-0-	-0-	
03		3162 X	2976	-0-	-186	2976	2	N	-0-	-0-	
04		3095 X	3095	-0-	-0-	3095	2	N	-0-	-0-	
05		3102 X	3102	-0-	-0-	3102	2	N	-0-	-0-	
06		2970 X	2872	-0-	-98	2872	2	N	-0-	-0-	
07		3193 X	3041	-0-	-152	3041	2	N	-0-	-0-	
08		2917 X	2917	-0-	-0-	2917	2	N	-0-	-0-	
09		2639 X	2639	-0-	-0-	2639	2	N	-0-	-0-	
10		3035 X	3035	-0-	-0-	3035	2	N	-0-	-0-	
11		2853 X	2853	-0-	-0-	2853	2	N	-0-	-0-	
*12		3037 X	3037	-0-	-0-	3037	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-	-0-
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-	-0-
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-	-0-
04	2460 N	2417	-0-	-43	-0-	2417	2	N	-0-	-0-
05	2542 N	2357	-0-	-185	-0-	2357	2	N	-0-	-0-
06	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2	N	-0-	-0-
07	2511 N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2	N	-0-	-0-
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-	-0-
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-	-0-
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-	-0-
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-	-0-
*12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7347 X	6342	-0-	-1005	-0-	6342	2	Y	-0-	-0-
02	6699 X	5744	-0-	-955	-0-	5744	2	Y	-0-	-0-
03	7161 X	6146	-0-	-1015	-0-	6146	2	Y	-0-	-0-
04	6330 X	5816	-0-	-514	-0-	5816	2	Y	-0-	-0-
05	6541 X	5608	-0-	-933	-0-	5608	2	Y	-0-	-0-
06	6150 X	6096	-0-	-54	-0-	6096	2	Y	-0-	-0-
07	6138 X	5982	-0-	-156	-0-	5982	2	Y	-0-	-0-
08	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2	Y	-0-	-0-
09	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2	Y	-0-	-0-
10	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2	Y	-0-	-0-
11	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2	Y	-0-	-0-
*12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		69,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1747	-0-	-144	-0-	1747	2	N	-0-	-0-
02	1914 N	1365	-0-	-549	-0-	1365	2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2	N	-0-	-0-
04	1680 N	1373	-0-	-307	-0-	1373	2	N	-0-	-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-	-0-
06	1530 N	1305	-0-	-225	-0-	1305	2	N	-0-	-0-
07	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2	N	-0-	-0-
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-	-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-	-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-	-0-
*12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-	40
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-	40
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-	40
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-	40
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-	40
06	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2	N	-0-	40
07	558 N	498	-0-	-60	-0-	498 2	N	-0-	40
08	651 N	510	-0-	-141	-0-	510 2	N	-0-	40
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-	40
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	40
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462 2	N	-0-	40
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:		6,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	Y	-0-	-0-
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	Y	-0-	-0-
03	2697 X	2488	-0-	-209	-0-	2488 2	Y	-0-	-0-
04	2610 X	1970	-0-	-640	-0-	1970 2	Y	-0-	-0-
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	Y	-0-	-0-
06	2550 X	2219	-0-	-331	-0-	2219 2	Y	-0-	-0-
07	2635 X	2592	-0-	-43	-0-	2592 2	Y	-0-	-0-
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	Y	-0-	-0-
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3579	-0-	479	479	3579 2	Y	-0-	-0-
11	2793 N	2314	-0-	-479	-0-	2314 2	Y	-0-	-0-
*12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2	N	-0-	-0-
02	4582 X	4108	-0-	-474	-0-	4108 2	N	-0-	-0-
03	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2	N	-0-	-0-
04	4800 X	4350	-0-	-450	-0-	4350 2	N	-0-	-0-
05	4960 X	4451	-0-	-509	-0-	4451 2	N	-0-	-0-
06	4800 X	4500	-0-	-300	-0-	4500 2	N	-0-	-0-
07	4960 X	4534	-0-	-426	-0-	4534 2	N	-0-	-0-
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2	N	-0-	-0-
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2	N	-0-	-0-
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2	N	-0-	-0-
11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 2	N	-0-	-0-
*12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		2852 X	2571	-0-	-281	-0-	2571	2		N	-0-	-0-
02		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-	-0-
03		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-	-0-
04		2490 N	2332	-0-	-158	-0-	2332	2		N	-0-	-0-
05		2945 N	2735	-0-	-210	-0-	2735	2		N	-0-	-0-
06		2820 N	2611	-0-	-209	-0-	2611	2		N	-0-	-0-
07		2418 N	2072	-0-	-346	-0-	2072	2		N	-0-	-0-
08		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-	-0-
09		3000 N	3053	-0-	53	53	3053	2		N	-0-	-0-
10		3100 N	4707	-0-	1607	1660	4707	2		N	-0-	-0-
11		3000 N	2872	-0-	-128	1532	2872	2		N	-0-	-0-
*12		5075 X	3543	-0-	-1532	-0-	3543	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		2852 X	2799	-0-	-53	-0-	2799	2		Y	-0-	-0-
02		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		Y	-0-	-0-
03		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		Y	-0-	-0-
04		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-	-0-
05		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		Y	-0-	-0-
06		2880 X	2854	-0-	-26	-0-	2854	2		Y	-0-	-0-
07		3069 X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2		Y	-0-	-0-
08		3069 N	2709	-0-	-360	-0-	2709	2		Y	-0-	-0-
09		2850 N	2747	-0-	-103	-0-	2747	2		Y	-0-	-0-
10		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		Y	-0-	-0-
11		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		Y	-0-	-0-
*12		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-	-0-
02		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-	-0-
03		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-	-0-
04		3300 X	3212	-0-	-88	-0-	3212	2		N	-0-	-0-
05		3410 X	2281	-0-	-1129	-0-	2281	2		N	-0-	-0-
06		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-	-0-
07		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		N	-0-	-0-
08		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2		N	-0-	-0-
09		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2		N	-0-	-0-
10		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		N	-0-	-0-
11		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		N	-0-	-0-
12		3813 X	2699	-0-	-1114	-0-	2699	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,266			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3813 X	2755	-0-	-1058	-0-	2755	2		Y	-0-		-0-
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-		-0-
03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		Y	-0-		-0-
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		Y	-0-		-0-
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-		-0-
06	3300 X	2985	-0-	-315	-0-	2985	2		Y	-0-		-0-
07	3410 X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2		Y	-0-		-0-
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		Y	-0-		-0-
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		Y	-0-		-0-
10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		Y	-0-		-0-
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		Y	-0-		-0-
*12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842				
01	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
02	1189 N	1140	-0-	-49	-0-	1140	2		N	-0-		-0-
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-		-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-		-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-		-0-
06	1230 N	674	-0-	-556	-0-	674	2		N	-0-		-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-		-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-		-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
*12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827				
01	3503 X	3188	-0-	-315	-0-	3188	2		Y	-0-		-0-
02	3277 X	3121	-0-	-156	-0-	3121	2		Y	-0-		-0-
03	3503 X	3371	-0-	-132	-0-	3371	2		Y	-0-		-0-
04	3390 X	3171	-0-	-219	-0-	3171	2		Y	-0-		-0-
05	3348 X	3319	-0-	-29	-0-	3319	2		Y	-0-		-0-
06	3270 X	3213	-0-	-57	-0-	3213	2		Y	-0-		-0-
07	3379 X	3287	-0-	-92	-0-	3287	2		Y	-0-		-0-
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		Y	-0-		-0-
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2		Y	-0-		-0-
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		Y	-0-		-0-
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		Y	-0-		-0-
*12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		6	RRCID ->	211470	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11171 - 12472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5899 X	5899	-0-	-0-	5899	2	Y	-0-		-0-
02		5640 X	5640	-0-	-0-	5640	2	Y	-0-		-0-
03		6052 X	6052	-0-	-0-	6052	2	Y	-0-		-0-
04		5700 X	5444	-0-	-256	5444	2	Y	-0-		-0-
05		5890 X	5188	-0-	-702	5188	2	Y	-0-		-0-
06		5700 X	5454	-0-	-246	5454	2	Y	-0-		-0-
07		5890 X	5599	-0-	-291	5599	2	Y	-0-		-0-
08		5387 X	5387	-0-	-0-	5387	2	Y	-0-		-0-
09		5444 X	5444	-0-	-0-	5444	2	Y	-0-		-0-
10		5298 X	5298	-0-	-0-	5298	2	Y	-0-		-0-
11		5258 X	5258	-0-	-0-	5258	2	Y	-0-		-0-
*12		5565 X	5565	-0-	-0-	5565	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211474	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12966	PERF.10684 - 12892
01		8373 X	5575	-0-	-2798	5575	2	N	-0-		-0-
02		5852 X	5852	-0-	-0-	5852	2	N	-0-		-0-
03		5422 X	5422	-0-	-0-	5422	2	N	-0-		-0-
04		5670 X	5670	-0-	-0-	5670	2	N	-0-		-0-
05		5409 X	5409	-0-	-0-	5409	2	N	-0-		-0-
06		5048 X	5048	-0-	-0-	5048	2	N	-0-		-0-
07		4769 X	4769	-0-	-0-	4769	2	N	-0-		-0-
08		4493 X	4493	-0-	-0-	4493	2	N	-0-		-0-
09		4462 X	4462	-0-	-0-	4462	2	N	-0-		-0-
10		3800 X	3800	-0-	-0-	3800	2	N	-0-		-0-
11		4111 X	4111	-0-	-0-	4111	2	N	-0-		-0-
*12		3022 X	3022	-0-	-0-	3022	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	211480	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11222 - 12790
01		5083 X	5083	-0-	-0-	5083	2	N	-0-		-0-
02		4205 X	4013	-0-	-192	4013	2	N	-0-		-0-
03		4371 X	4262	-0-	-109	4262	2	N	-0-		-0-
04		4530 X	3921	-0-	-609	3921	2	N	-0-		-0-
05		4681 X	3999	-0-	-682	3999	2	N	-0-		-0-
06		4530 X	3616	-0-	-914	3616	2	N	-0-		-0-
07		4278 X	3602	-0-	-676	3602	2	N	-0-		-0-
08		3778 X	3778	-0-	-0-	3778	2	N	-0-		-0-
09		4209 X	4209	-0-	-0-	4209	2	N	-0-		-0-
10		4364 X	4364	-0-	-0-	4364	2	N	-0-		-0-
11		4185 X	4185	-0-	-0-	4185	2	N	-0-		-0-
*12		4184 X	4184	-0-	-0-	4184	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	211768	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12948	PERF.11243 - 11536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4392 X	4392	-0-	-0-	4392 2		N	-0-	-0-	
02		4089 X	4069	-0-	-20	4069 2		N	-0-	-0-	
03		4371 X	4090	-0-	-281	4090 2		N	-0-	-0-	
04		4230 X	3800	-0-	-430	3800 2		N	-0-	-0-	
05		4371 X	2915	-0-	-1456	2915 2		N	-0-	-0-	
06		4230 X	3261	-0-	-969	3261 2		N	-0-	-0-	
07		5422 X	5422	-0-	-0-	5422 2		N	-0-	-0-	
08		4152 X	4152	-0-	-0-	4152 2		N	-0-	-0-	
09		3810 X	3790	-0-	-20	3790 2		N	-0-	-0-	
10		5425 X	2435	-0-	-2990	2435 2		N	-0-	-0-	
11		5250 X	4437	-0-	-813	4437 2		N	-0-	-0-	
12		5425 X	4347	-0-	-1078	4347 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILBURN		WELL #:		5	RRCID ->	211778	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12374	PERF.11620 - 12144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2256 X	2256	-0-	-0-	2256 2		Y	-0-	-0-	
02		2650 X	2650	-0-	-0-	2650 2		Y	-0-	-0-	
03		2568 X	2568	-0-	-0-	2568 2		Y	-0-	-0-	
04		2419 X	2419	-0-	-0-	2419 2		Y	-0-	-0-	
05		2583 X	2583	-0-	-0-	2583 2		Y	-0-	-0-	
06		2533 N	2533	-0-	-0-	2533 2		Y	-0-	-0-	
07		2461 N	2461	-0-	-0-	2461 2		Y	-0-	-0-	
08		2046 N	2046	-0-	-0-	2046 2		Y	-0-	-0-	
09		1629 N	1629	-0-	-0-	1629 2		Y	-0-	-0-	
10		1652 N	1652	-0-	-0-	1652 2		Y	-0-	-0-	
11		1511 N	1511	-0-	-0-	1511 2		Y	-0-	-0-	
*12		1589 N	1589	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	211782	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.10450 - 12461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2807 X	2807	-0-	-0-	2807 2		N	-0-	-0-	
02		2709 X	2709	-0-	-0-	2709 2		N	-0-	-0-	
03		2790 N	2542	-0-	-248	2542 2		N	-0-	-0-	
04		2700 N	2619	-0-	-81	2619 2		N	-0-	-0-	
05		2838 N	2838	-0-	-0-	2838 2		N	-0-	-0-	
06		2460 N	2402	-0-	-58	2402 2		N	-0-	-0-	
07		2844 N	2844	-0-	-0-	2844 2		N	-0-	-0-	
08		2790 N	2681	-0-	-109	2681 2		N	-0-	-0-	
09		2495 N	2495	-0-	-0-	2495 2		N	-0-	-0-	
10		2790 N	2425	-0-	-365	2425 2		N	-0-	-0-	
11		2580 N	2406	-0-	-174	2406 2		N	-0-	-0-	
12		2573 N	2371	-0-	-202	2371 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2	Y	-0-			-0-
02	3886 X	3315	-0-	-571	-0-	3315	2	Y	-0-			-0-
03	4154 X	2831	-0-	-1323	-0-	2831	2	Y	-0-			-0-
04	4020 X	2144	-0-	-1876	-0-	2144	2	Y	-0-			-0-
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2	Y	-0-			-0-
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2	Y	-0-			-0-
07	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2	Y	-0-			-0-
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2	Y	-0-			-0-
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2	Y	-0-			-0-
10	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	Y	-0-			-0-
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	Y	-0-			-0-
*12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499				
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-			-0-
02	2581 N	1857	-0-	-724	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
03	2759 N	2111	-0-	-648	-0-	2111	2	N	-0-			-0-
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-			-0-
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-			-0-
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			-0-
07	2728 N	1269	-0-	-1459	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	1833	-0-	-895	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	1974	-0-	-666	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
10	2604 X	1563	-0-	-1041	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
11	2400 X	169	-0-	-2231	-0-	169	2	N	-0-			-0-
12	2046 X	1180	-0-	-866	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678				
01	3999 X	3668	-0-	-331	-0-	3668	2	Y	-0-			-0-
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2	Y	-0-			-0-
03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2	Y	-0-			-0-
04	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2	Y	-0-			-0-
05	4030 X	3996	-0-	-34	-0-	3996	2	Y	-0-			-0-
06	3900 X	3804	-0-	-96	-0-	3804	2	Y	-0-			-0-
07	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	3909	2	Y	-0-			-0-
08	3999 X	3948	-0-	-51	-0-	3948	2	Y	-0-			-0-
09	3870 X	3810	-0-	-60	-0-	3810	2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3950	-0-	-49	-0-	3950	2	Y	-0-			-0-
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	Y	-0-			-0-
12	3937 X	3887	-0-	-50	-0-	3887	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5642 X	4773	-0-	-869	-0-	-0-	4773	2		N	-0-			-0-
02		5162 X	4319	-0-	-843	-0-	-0-	4319	2		N	-0-			-0-
03		5394 X	4514	-0-	-880	-0-	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
04		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	5123	2		N	-0-			-0-
05		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
06		4620 X	4123	-0-	-497	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
07		5301 X	4060	-0-	-1241	-0-	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
08		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	-0-	5078	2		N	-0-			-0-
09		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
10		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
11		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	4734	2		N	-0-			-0-
*12		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	-0-	4343	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

01		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	-0-	5658	2		Y	-0-			-0-
02		5249 X	4648	-0-	-601	-0-	-0-	4648	2		Y	-0-			-0-
03		5363 X	4351	-0-	-1012	-0-	-0-	4351	2		Y	-0-			-0-
04		5490 X	5170	-0-	-320	-0-	-0-	5170	2		Y	-0-			-0-
05		5673 X	4716	-0-	-957	-0-	-0-	4716	2		Y	-0-			-0-
06		5490 X	4224	-0-	-1266	-0-	-0-	4224	2		Y	-0-			-0-
07		5332 X	4933	-0-	-399	-0-	-0-	4933	2		Y	-0-			-0-
08		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
09		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	-0-	3971	2		Y	-0-			-0-
10		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	-0-	4464	2		Y	-0-			-0-
11		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	-0-	4002	2		Y	-0-			-0-
*12		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	-0-	4804	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
*12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		N	-0-		-0-
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-		-0-
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-		-0-
04	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		N	-0-		-0-
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-		-0-
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-		-0-
07	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-		-0-
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-		-0-
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-		-0-
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		N	-0-		-0-
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-		-0-
*12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5146 X	5024	-0-	-122	-0-	5024	2		Y	-0-		-0-
02	4785 X	4445	-0-	-340	-0-	4445	2		Y	-0-		-0-
03	5115 X	4574	-0-	-541	-0-	4574	2		Y	-0-		-0-
04	4860 X	4748	-0-	-112	-0-	4748	2		Y	-0-		-0-
05	5022 X	4531	-0-	-491	-0-	4531	2		Y	-0-		-0-
06	4860 X	3886	-0-	-974	-0-	3886	2		Y	-0-		-0-
07	4898 X	4200	-0-	-698	-0-	4200	2		Y	-0-		-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		Y	-0-		-0-
09	2310 X	1833	-0-	-477	-0-	1833	2		Y	-0-		-0-
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		Y	-0-		-0-
11	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		Y	-0-		-0-
*12	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-		-0-
02	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-		-0-
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-		-0-
04	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2		N	-0-		-0-
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-		-0-
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-		-0-
07	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-		-0-
08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-		-0-
09	2310 X	2168	-0-	-142	-0-	2168	2		N	-0-		-0-
10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-		-0-
11	2310 X	1929	-0-	-381	-0-	1929	2		N	-0-		-0-
12	2387 X	1357	-0-	-1030	-0-	1357	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. A. GILLIAM UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	214881	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12768	PERF.11202 - 12540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2	Y	-0-	-0-	
02		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	Y	-0-	-0-	
03		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2	Y	-0-	-0-	
04		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2	Y	-0-	-0-	
05		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	Y	-0-	-0-	
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	Y	-0-	-0-	
07		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2	Y	-0-	-0-	
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	Y	-0-	-0-	
09		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	Y	-0-	-0-	
10		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2	Y	-0-	-0-	
11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	Y	-0-	-0-	
12		2418 N	2397	-0-	-21	-0-	2397 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215130	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.10348 - 11572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	Y	-0-	-0-	
02		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	Y	-0-	-0-	
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2	Y	-0-	-0-	
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2	Y	-0-	-0-	
05		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	Y	-0-	-0-	
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2	Y	-0-	-0-	
07		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2	Y	-0-	-0-	
08		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2	Y	-0-	-0-	
09		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2	Y	-0-	-0-	
10		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	Y	-0-	-0-	
11		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2	Y	-0-	-0-	
12		2542 X	2418	-0-	-124	-0-	2418 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	215515	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11029 - 12616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	3832	-0-	-229	-0-	3832 2	N	-0-	-0-	
02		3799 X	3487	-0-	-312	-0-	3487 2	N	-0-	-0-	
03		4061 X	3744	-0-	-317	-0-	3744 2	N	-0-	-0-	
04		3750 X	3663	-0-	-87	-0-	3663 2	N	-0-	-0-	
05		3875 X	3758	-0-	-117	-0-	3758 2	N	-0-	-0-	
06		3720 X	3566	-0-	-154	-0-	3566 2	N	-0-	-0-	
07		3782 X	3609	-0-	-173	-0-	3609 2	N	-0-	-0-	
08		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 2	N	-0-	-0-	
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2	N	-0-	-0-	
10		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-	-0-	
11		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2	N	-0-	-0-	
*12		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					LIFT(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	Y	-0-			-0-
02		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	Y	-0-			-0-
03		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	Y	-0-			-0-
04		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	Y	-0-			-0-
05		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2	Y	-0-			-0-
06		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	Y	-0-			-0-
07		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	Y	-0-			-0-
08		3007 X	2757	-0-	-250	-0-	2757	2	Y	-0-			-0-
09		2910 X	2552	-0-	-358	-0-	2552	2	Y	-0-			-0-
10		2945 X	1442	-0-	-1503	-0-	1442	2	Y	-0-			-0-
11		2670 X	785	-0-	-1885	-0-	785	2	Y	-0-			-0-
12		2759 X	1110	-0-	-1649	-0-	1110	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,115				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

01		3286 X	2899	-0-	-387	-0-	2899	2	Y	-0-			-0-
02		3074 X	3056	-0-	-18	-0-	3056	2	Y	-0-			-0-
03		3286 X	3029	-0-	-257	-0-	3029	2	Y	-0-			-0-
04		2940 X	2529	-0-	-411	-0-	2529	2	Y	-0-			-0-
05		3255 X	3076	-0-	-179	-0-	3076	2	Y	-0-			-0-
06		3150 X	2746	-0-	-404	-0-	2746	2	Y	-0-			-0-
07		3255 X	1992	-0-	-1263	-0-	1992	2	Y	-0-			-0-
08		1984 X	1313	-0-	-671	-0-	1313	2	Y	-0-			-0-
09		1920 X	1779	-0-	-141	-0-	1779	2	Y	-0-			-0-
10		1984 X	1613	-0-	-371	-0-	1613	2	Y	-0-			-0-
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	Y	-0-			-0-
12		1829 N	854	-0-	-975	-0-	854	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,248				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

01		1178 N	549	-0-	-629	-0-	549	2	N	-0-			46
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			46
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			46
04		540 N	348	-0-	-192	-0-	348	2	N	-0-			46
05		558 N	163	-0-	-395	-0-	163	2	N	-0-			46
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			46
07		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			46
08		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-			46
09		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-			46
10		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-			46
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			46
*12		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			16,014				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	2903	-0-	-1282	-0-	2903 2		Y	-0-			-0-
02		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2		Y	-0-			-0-
03		4185 X	2620	-0-	-1565	-0-	2620 2		Y	-0-			-0-
04		4050 X	1692	-0-	-2358	-0-	1692 2		Y	-0-			-0-
05		4185 X	1520	-0-	-2665	-0-	1520 2		Y	-0-			-0-
06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941 2		Y	-0-			-0-
07		4185 X	3174	-0-	-1011	-0-	3174 2		Y	-0-			-0-
08		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		Y	-0-			-0-
09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		Y	-0-			-0-
10		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		Y	-0-			-0-
11		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-			-0-
12		1612 X	955	-0-	-657	-0-	955 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

01		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2		N	-0-			-0-
02		3683 X	2767	-0-	-916	-0-	2767 2		N	-0-			-0-
03		3937 X	2497	-0-	-1440	-0-	2497 2		N	-0-			-0-
04		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 2		N	-0-			-0-
05		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2		N	-0-			-0-
06		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2		N	-0-			-0-
07		3937 X	3537	-0-	-400	-0-	3537 2		N	-0-			-0-
08		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2		N	-0-			-0-
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		N	-0-			-0-
10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2		N	-0-			-0-
11		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2		N	-0-			-0-
*12		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

01		1767 N	1487	-0-	-280	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
02		1508 N	1499	-0-	-9	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
03		1612 N	1404	-0-	-208	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
04		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
05		1612 N	1362	-0-	-250	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	778	-0-	-572	-0-	778 2		N	-0-			-0-
07		1519 N	963	-0-	-556	-0-	963 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	998	-0-	-142	-0-	998 2		N	-0-			-0-
12		1116 N	951	-0-	-165	-0-	951 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5796	-0-	-218	-0-	5796	2		Y	-0-				-0-
02	5626 X	4531	-0-	-1095	-0-	4531	2		Y	-0-				-0-
03	5673 X	3366	-0-	-2307	-0-	3366	2		Y	-0-				-0-
04	5610 X	4995	-0-	-615	-0-	4995	2		Y	-0-				-0-
05	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2		Y	-0-				-0-
06	5610 X	4909	-0-	-701	-0-	4909	2		Y	-0-				-0-
07	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2		Y	-0-				-0-
08	6262 X	5579	-0-	-683	-0-	5579	2		Y	-0-				-0-
09	6060 X	4686	-0-	-1374	-0-	4686	2		Y	-0-				-0-
10	6262 X	5181	-0-	-1081	-0-	5181	2		Y	-0-				-0-
11	5640 X	3532	-0-	-2108	-0-	3532	2		Y	-0-				-0-
12	5828 X	3563	-0-	-2265	-0-	3563	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		58,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622						
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				-0-
02	145 N	83	-0-	-62	-0-	83	2		N	-0-				-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-				-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-				-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850						
01	3906 X	3120	-0-	-786	-0-	3120	2		Y	-0-				-0-
02	3625 X	3537	-0-	-88	-0-	3537	2		Y	-0-				-0-
03	3844 X	3313	-0-	-531	-0-	3313	2		Y	-0-				-0-
04	3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2		Y	-0-				-0-
05	3782 X	3637	-0-	-145	-0-	3637	2		Y	-0-				-0-
06	3660 X	3475	-0-	-185	-0-	3475	2		Y	-0-				-0-
07	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	3639	2		Y	-0-				-0-
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		Y	-0-				-0-
09	3540 X	3495	-0-	-45	-0-	3495	2		Y	-0-				-0-
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		Y	-0-				-0-
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		Y	-0-				-0-
*12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		42,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2066 2	Y	-0-	-0-
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	Y	-0-	-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	Y	-0-	-0-
04	1830 N	1718	-0-	-112	-0-	1718 2	Y	-0-	-0-
05	1891 N	1652	-0-	-239	-0-	1652 2	Y	-0-	-0-
06	1830 N	1612	-0-	-218	-0-	1612 2	Y	-0-	-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	Y	-0-	-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	Y	-0-	-0-
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	Y	-0-	-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	Y	-0-	-0-
11	1830 N	1670	-0-	-160	-0-	1670 2	Y	-0-	-0-
*12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216752		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3658 X	2848	-0-	-810	-0-	2848 2	Y	-0-	-0-
02	3422 X	3420	-0-	-2	-0-	3420 2	Y	-0-	-0-
03	3286 X	3270	-0-	-16	-0-	3270 2	Y	-0-	-0-
04	3120 X	1943	-0-	-1177	-0-	1943 2	Y	-0-	-0-
05	3658 X	2763	-0-	-895	-0-	2763 2	Y	-0-	-0-
06	3540 X	2297	-0-	-1243	-0-	2297 2	Y	-0-	-0-
07	3658 X	3185	-0-	-473	-0-	3185 2	Y	-0-	-0-
08	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2	Y	-0-	-0-
09	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2	Y	-0-	-0-
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2	Y	-0-	-0-
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	Y	-0-	-0-
*12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	N	-0-	-0-
02	2552 N	2534	-0-	-18	-0-	2534 2	N	-0-	-0-
03	2635 N	2407	-0-	-228	-0-	2407 2	N	-0-	-0-
04	2430 N	2221	-0-	-209	-0-	2221 2	N	-0-	-0-
05	2697 N	2083	-0-	-614	-0-	2083 2	N	-0-	-0-
06	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2291 2	N	-0-	-0-
07	2294 N	2164	-0-	-130	-0-	2164 2	N	-0-	-0-
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-	-0-
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-	-0-
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	-0-	-0-
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	N	-0-	-0-
*12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216841	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13394	PERF.11056 - 11816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-	-0-	
02		116 N	92	-0-	-24	-0-	92 2		Y	-0-	-0-	
03		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		Y	-0-	-0-	
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		Y	-0-	-0-	
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	-0-	
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-	-0-	
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-	-0-	
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-	-0-	
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-	-0-	
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-	-0-	
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-	-0-	
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	216843	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10940 - 12954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01		3410 X	2857	-0-	-553	-0-	2857 2		Y	-0-	-0-	
02		3277 X	3029	-0-	-248	-0-	3029 2		Y	-0-	-0-	
03		3503 X	3111	-0-	-392	-0-	3111 2		Y	-0-	-0-	
04		3390 X	3159	-0-	-231	-0-	3159 2		Y	-0-	-0-	
05		3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3302 2		Y	-0-	-0-	
06		3120 X	2689	-0-	-431	-0-	2689 2		Y	-0-	-0-	
07		3255 X	3159	-0-	-96	-0-	3159 2		Y	-0-	-0-	
08		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		Y	-0-	-0-	
09		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		Y	-0-	-0-	
10		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		Y	-0-	-0-	
11		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		Y	-0-	-0-	
*12		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216851	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10548 - 12385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01		2387 N	1899	-0-	-488	-0-	1899 2		N	-0-	-0-	
02		2233 N	1482	-0-	-751	-0-	1482 2		N	-0-	-0-	
03		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-	-0-	
04		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-	-0-	
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-	-0-	
06		2310 N	1160	-0-	-1150	-0-	1160 2		N	-0-	-0-	
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-	-0-	
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-	-0-	
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-	-0-	
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-	-0-	
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-	-0-	
*12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2	N	-0-		127
02		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2	N	-0-		127
03		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2	N	-0-		127
04		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2	N	-0-		127
05		3596 X	3288	-0-	-308	-0-	3288 2	N	-0-		127
06		3480 X	3248	-0-	-232	-0-	3248 2	N	-0-		127
07		3596 X	3110	-0-	-486	-0-	3110 2	N	-0-		127
08		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2	N	-0-		127
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2	N	-0-		127
10		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2	N	-0-		127
11		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-		127
*12		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2	N	-0-		127
TOTAL GAS PROD:			38,345			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769	
01		3410 X	2757	-0-	-653	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
02		3190 X	2822	-0-	-368	-0-	2822 2	N	-0-		-0-
03		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2	N	-0-		-0-
04		3300 X	2229	-0-	-1071	-0-	2229 2	N	-0-		-0-
05		3317 X	1937	-0-	-1380	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
06		3300 X	2811	-0-	-489	-0-	2811 2	N	-0-		-0-
07		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2	N	-0-		-0-
08		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2	N	-0-		-0-
09		2520 X	2424	-0-	-96	-0-	2424 2	N	-0-		-0-
10		2604 X	1961	-0-	-643	-0-	1961 2	N	-0-		-0-
11		2520 X	1842	-0-	-678	-0-	1842 2	N	-0-		-0-
12		2604 X	1844	-0-	-760	-0-	1844 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676	
01		3348 X	3194	-0-	-154	-0-	3194 2	Y	-0-		-0-
02		3016 X	2833	-0-	-183	-0-	2833 2	Y	-0-		-0-
03		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2	Y	-0-		-0-
04		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2	Y	-0-		-0-
05		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2	Y	-0-		-0-
06		3420 X	3358	-0-	-62	-0-	3358 2	Y	-0-		-0-
07		3534 X	3211	-0-	-323	-0-	3211 2	Y	-0-		-0-
08		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2	Y	-0-		-0-
09		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2	Y	-0-		-0-
10		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2	Y	-0-		-0-
11		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2	Y	-0-		-0-
*12		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,445			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	217046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11723 - 12213
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293 2	Y	-0-	-0-	
02		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2	Y	-0-	-0-	
03		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 2	Y	-0-	-0-	
04		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026 2	Y	-0-	-0-	
05		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2	Y	-0-	-0-	
06		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916 2	Y	-0-	-0-	
07		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2	Y	-0-	-0-	
08		4991 X	4056	-0-	-935	-0-	4056 2	Y	-0-	-0-	
09		4830 X	4729	-0-	-101	-0-	4729 2	Y	-0-	-0-	
10		4991 X	4603	-0-	-388	-0-	4603 2	Y	-0-	-0-	
11		4830 X	4308	-0-	-522	-0-	4308 2	Y	-0-	-0-	
12		4991 X	4370	-0-	-621	-0-	4370 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	217063	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10989 - 12838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-	-0-	
02		2117 N	1746	-0-	-371	-0-	1746 2	N	-0-	-0-	
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2	N	-0-	-0-	
04		2070 N	1911	-0-	-159	-0-	1911 2	N	-0-	-0-	
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	N	-0-	-0-	
06		2340 N	2276	-0-	-64	-0-	2276 2	N	-0-	-0-	
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2	N	-0-	-0-	
08		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2	N	-0-	-0-	
09		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-	-0-	
10		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	N	-0-	-0-	
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	N	-0-	-0-	
*12		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C. C.		WELL #:		21	RRCID ->	217071	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13045	PERF.11426 - 12818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2	Y	-0-	-0-	
02		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2	Y	-0-	-0-	
03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2	Y	-0-	-0-	
04		3660 X	2255	-0-	-1405	-0-	2255 2	Y	-0-	-0-	
05		3782 X	3223	-0-	-559	-0-	3223 2	Y	-0-	-0-	
06		3660 X	3483	-0-	-177	-0-	3483 2	Y	-0-	-0-	
07		3534 X	3417	-0-	-117	-0-	3417 2	Y	-0-	-0-	
08		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2	Y	-0-	-0-	
09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	Y	-0-	-0-	
10		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2	Y	-0-	-0-	
11		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2	Y	-0-	-0-	
*12		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	217075	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12665	PERF.10482 - 12511
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5332 X	2663	-0-	-2669	-0-	2663 2	Y	-0-		-0-
02		4988 X	2646	-0-	-2342	-0-	2646 2	Y	-0-		-0-
03		3627 X	2760	-0-	-867	-0-	2760 2	Y	-0-		-0-
04		3510 X	2819	-0-	-691	-0-	2819 2	Y	-0-		-0-
05		3627 X	2760	-0-	-867	-0-	2760 2	Y	-0-		-0-
06		2730 X	2140	-0-	-590	-0-	2140 2	Y	-0-		-0-
07		2914 X	2399	-0-	-515	-0-	2399 2	Y	-0-		-0-
08		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2	Y	-0-		-0-
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	Y	-0-		-0-
10		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3250	-0-	250	250	3250 2	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	3721	-0-	621	871	3721 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217306	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13090	PERF.10282 - 12942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	3658	-0-	758	758	3658 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	3749	-0-	649	1407	3749 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	3271	-0-	271	1678	3271 2	Y	-0-		-0-
05		4035 X	2357	-0-	-1678	-0-	2357 2	Y	-0-		-0-
06		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2	Y	-0-		-0-
07		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2	Y	-0-		-0-
08		1240 X	496	-0-	-744	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
09		1200 X	1192	-0-	-8	-0-	1192 2	Y	-0-		-0-
10		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2	Y	-0-		-0-
11		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2	Y	-0-		-0-
*12		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	217311	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12934	PERF.11168 - 12742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2883 N	2657	-0-	-226	-0-	2657 2	Y	-0-		-0-
02		2784 X	2246	-0-	-538	-0-	2246 2	Y	-0-		-0-
03		2976 X	2208	-0-	-768	-0-	2208 2	Y	-0-		-0-
04		2580 X	1996	-0-	-584	-0-	1996 2	Y	-0-		-0-
05		2666 X	2344	-0-	-322	-0-	2344 2	Y	-0-		-0-
06		2580 X	2222	-0-	-358	-0-	2222 2	Y	-0-		-0-
07		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2	Y	-0-		-0-
08		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2	Y	-0-		-0-
09		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2	Y	-0-		-0-
10		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2	Y	-0-		-0-
11		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2	Y	-0-		-0-
*12		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		Y	-0-				-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-				-0-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		Y	-0-				-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		Y	-0-				-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-				-0-
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		Y	-0-				-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		Y	-0-				-0-
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		Y	-0-				-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		Y	-0-				-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		Y	-0-				-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		Y	-0-				-0-
*12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609							
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-				-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-				-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-				-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-				-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-				-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-				-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-				-0-
08	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2		N	-0-				-0-
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2		N	-0-				-0-
10	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2		N	-0-				-0-
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2		N	-0-				-0-
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503							
01	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	2		N	-0-				-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-				-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				-0-
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2		N	-0-				-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-				-0-
06	3000	N	3730	-0-	730	-0-	3730	2		N	-0-				-0-
07	3100	N	4225	-0-	1125	-0-	4225	2		N	-0-				-0-
08	4455	X	2600	-0-	-1855	-0-	2600	2		N	-0-				-0-
09	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2		N	-0-				-0-
10	4216	X	2972	-0-	-1244	-0-	2972	2		N	-0-				-0-
11	4080	X	2762	-0-	-1318	-0-	2762	2		N	-0-				-0-
12	4216	X	1378	-0-	-2838	-0-	1378	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	217512	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	8564 - 12178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		Y	-0-			-0-
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		Y	-0-			-0-
03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		Y	-0-			-0-
04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		Y	-0-			-0-
05		1984 N	1412	-0-	-572	-0-	1412 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	5129	-0-	2129	2129	5129 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	4442	-0-	1342	3471	4442 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	4362	-0-	1262	4733	4362 2		Y	-0-			-0-
09		8954 X	4221	-0-	-4733	-0-	4221 2		Y	-0-			-0-
10		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		Y	-0-			-0-
11		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		Y	-0-			-0-
*12		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217557	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11316 - 12353
01		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		N	-0-		35
02		3596 X	3258	-0-	-338	-0-	3258 2		N	-0-		35
03		3844 X	3604	-0-	-240	-0-	3604 2		N	-0-		35
04		3720 X	3170	-0-	-550	-0-	3170 2		N	-0-		35
05		3844 X	3523	-0-	-321	-0-	3523 2		N	-0-		35
06		3720 X	3473	-0-	-247	-0-	3473 2		N	-0-		35
07		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2		N	-0-		35
08		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2		N	-0-		35
09		3390 X	3296	-0-	-94	-0-	3296 2		N	-0-		35
10		3503 X	3202	-0-	-301	-0-	3202 2		N	-0-		35
11		3390 X	3013	-0-	-377	-0-	3013 2		N	-0-		35
12		3503 X	2996	-0-	-507	-0-	2996 2		N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		40,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217583	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10552 - 12690
01		5177 X	4387	-0-	-790	-0-	4387 2		N	-0-		-0-
02		4843 X	4081	-0-	-762	-0-	4081 2		N	-0-		-0-
03		4960 X	4395	-0-	-565	-0-	4395 2		N	-0-		-0-
04		4320 X	3960	-0-	-360	-0-	3960 2		N	-0-		-0-
05		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		N	-0-		-0-
06		4260 X	4212	-0-	-48	-0-	4212 2		N	-0-		-0-
07		4402 X	3658	-0-	-744	-0-	3658 2		N	-0-		-0-
08		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583 2		N	-0-		-0-
09		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2		N	-0-		-0-
10		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 2		N	-0-		-0-
11		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2		N	-0-		-0-
*12		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		Y	-0-	-0-
02		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-	-0-
03		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		Y	-0-	-0-
04		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		Y	-0-	-0-
05		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		Y	-0-	-0-
06		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-	-0-
07		2201 X	1937	-0-	-264	-0-	1937	2		Y	-0-	-0-
08		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		Y	-0-	-0-
09		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		Y	-0-	-0-
10		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		Y	-0-	-0-
11		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-	-0-
*12		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2		Y	-0-	-0-
02		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		Y	-0-	-0-
03		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2		Y	-0-	-0-
04		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		Y	-0-	-0-
05		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2		Y	-0-	-0-
06		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		Y	-0-	-0-
07		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		Y	-0-	-0-
08		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2		Y	-0-	-0-
09		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		Y	-0-	-0-
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		Y	-0-	-0-
11		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		Y	-0-	-0-
*12		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,031			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2		N	-0-	-0-
02		1769 N	1622	-0-	-147	-0-	1622	2		N	-0-	-0-
03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-	-0-
04		1770 N	1590	-0-	-180	-0-	1590	2		N	-0-	-0-
05		1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2		N	-0-	-0-
06		1710 N	1593	-0-	-117	-0-	1593	2		N	-0-	-0-
07		1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2		N	-0-	-0-
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-	-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-	-0-
10		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-	-0-
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-	-0-
*12		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3439 2	Y	-0-	-0-
02	3422 X	3243	-0-	-179	-0-	3243 2	Y	-0-	-0-
03	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401 2	Y	-0-	-0-
04	3540 X	3201	-0-	-339	-0-	3201 2	Y	-0-	-0-
05	3565 X	3250	-0-	-315	-0-	3250 2	Y	-0-	-0-
06	3360 X	3131	-0-	-229	-0-	3131 2	Y	-0-	-0-
07	3472 X	3223	-0-	-249	-0-	3223 2	Y	-0-	-0-
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2	Y	-0-	-0-
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	Y	-0-	-0-
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2	Y	-0-	-0-
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2	Y	-0-	-0-
*12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186 2	N	-0-	-0-
02	5510 X	5389	-0-	-121	-0-	5389 2	N	-0-	-0-
03	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034 2	N	-0-	-0-
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736 2	N	-0-	-0-
05	5890 X	5633	-0-	-257	-0-	5633 2	N	-0-	-0-
06	5700 X	5550	-0-	-150	-0-	5550 2	N	-0-	-0-
07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 2	N	-0-	-0-
08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560 2	N	-0-	-0-
09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2	N	-0-	-0-
10	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2	N	-0-	-0-
11	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 2	N	-0-	-0-
*12	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		68,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217978		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2	Y	-0-	-0-
02	2146 N	1995	-0-	-151	-0-	1995 2	Y	-0-	-0-
03	2294 N	1961	-0-	-333	-0-	1961 2	Y	-0-	-0-
04	2220 N	2120	-0-	-100	-0-	2120 2	Y	-0-	-0-
05	2139 N	1929	-0-	-210	-0-	1929 2	Y	-0-	-0-
06	1890 N	1561	-0-	-329	-0-	1561 2	Y	-0-	-0-
07	2201 N	1709	-0-	-492	-0-	1709 2	Y	-0-	-0-
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	Y	-0-	-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	Y	-0-	-0-
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	Y	-0-	-0-
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2	Y	-0-	-0-
*12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	218035	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	8146 - 12822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2146 N	1950	-0-	-196	-0-	1950	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2220 N	2002	-0-	-218	-0-	2002	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218037	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	10742 - 11402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5239 X	4841	-0-	-398	-0-	4841	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		4843 X	4769	-0-	-74	-0-	4769	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		5084 X	5009	-0-	-75	-0-	5009	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		5084 X	4593	-0-	-491	-0-	4593	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		4920 X	4480	-0-	-440	-0-	4480	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		5084 X	3182	-0-	-1902	-0-	3182	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	218084	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13109	PERF.	10083 - 12990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		4176 X	3754	-0-	-422	-0-	3754	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		4278 X	4122	-0-	-156	-0-	4122	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		4140 X	4014	-0-	-126	-0-	4014	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		4278 X	4186	-0-	-92	-0-	4186	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3990 X	3857	-0-	-133	-0-	3857	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4086	-0-	-967	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
02	4727 X	4165	-0-	-562	-0-	4165	2		Y	-0-			-0-
03	5053 X	4088	-0-	-965	-0-	4088	2		Y	-0-			-0-
04	4530 X	4048	-0-	-482	-0-	4048	2		Y	-0-			-0-
05	4681 X	4256	-0-	-425	-0-	4256	2		Y	-0-			-0-
06	4320 X	2889	-0-	-1431	-0-	2889	2		Y	-0-			-0-
07	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2		Y	-0-			-0-
08	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		Y	-0-			-0-
09	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		Y	-0-			-0-
10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2		Y	-0-			-0-
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		Y	-0-			-0-
*12	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218096		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149					
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024					
01	6262 X	5593	-0-	-669	-0-	5593	2		N	-0-			-0-
02	5800 X	5163	-0-	-637	-0-	5163	2		N	-0-			-0-
03	5859 X	5357	-0-	-502	-0-	5357	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	5023	-0-	-587	-0-	5023	2		N	-0-			-0-
05	5673 X	5465	-0-	-208	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	5187	-0-	-213	-0-	5187	2		N	-0-			-0-
07	5518 X	5271	-0-	-247	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
08	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2		N	-0-			-0-
09	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2		N	-0-			-0-
10	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
*12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-				-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-				-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-				-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-				-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-				-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-				-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-				-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-				-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-				-0-
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-				-0-
11	510 N	379	-0-	-131	-0-	379	2			Y	-0-				-0-
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882							
01	3317 X	3040	-0-	-277	-0-	3040	2			Y	-0-				-0-
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-				-0-
03	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	2729	2			Y	-0-				-0-
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-				-0-
05	3131 X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2			Y	-0-				-0-
06	3030 X	2233	-0-	-797	-0-	2233	2			Y	-0-				-0-
07	3131 X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2			Y	-0-				-0-
08	2914 X	2780	-0-	-134	-0-	2780	2			Y	-0-				-0-
09	2820 X	2531	-0-	-289	-0-	2531	2			Y	-0-				-0-
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-				-0-
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-				-0-
*12	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		35,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928							
01	3906 X	3453	-0-	-453	-0-	3453	2			Y	-0-				-0-
02	3654 X	3204	-0-	-450	-0-	3204	2			Y	-0-				-0-
03	3906 X	3349	-0-	-557	-0-	3349	2			Y	-0-				-0-
04	3780 X	3199	-0-	-581	-0-	3199	2			Y	-0-				-0-
05	3782 X	3300	-0-	-482	-0-	3300	2			Y	-0-				-0-
06	3330 X	3167	-0-	-163	-0-	3167	2			Y	-0-				-0-
07	3410 X	3170	-0-	-240	-0-	3170	2			Y	-0-				-0-
08	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	3207	2			Y	-0-				-0-
09	3180 X	3035	-0-	-145	-0-	3035	2			Y	-0-				-0-
10	3286 X	3144	-0-	-142	-0-	3144	2			Y	-0-				-0-
11	3180 X	2974	-0-	-206	-0-	2974	2			Y	-0-				-0-
12	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	2995	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3844 X	3532	-0-	-312	-0-	3532 2	Y	-0-	-0-
02	3596 X	2232	-0-	-1364	-0-	2232 2	Y	-0-	-0-
03	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2	Y	-0-	-0-
04	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	3512 2	Y	-0-	-0-
05	3844 X	2973	-0-	-871	-0-	2973 2	Y	-0-	-0-
06	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	3583 2	Y	-0-	-0-
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2	Y	-0-	-0-
08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2	Y	-0-	-0-
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	Y	-0-	-0-
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2	Y	-0-	-0-
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2	Y	-0-	-0-
*12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420	
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-	-0-
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-	-0-
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2	N	-0-	-0-
04	2310 N	1299	-0-	-1011	-0-	1299 2	N	-0-	-0-
05	2449 N	908	-0-	-1541	-0-	908 2	N	-0-	-0-
06	2370 N	792	-0-	-1578	-0-	792 2	N	-0-	-0-
07	1333 N	798	-0-	-535	-0-	798 2	N	-0-	-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-	-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-	-0-
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850	
01	4805 X	3459	-0-	-1346	-0-	3459 2	N	-0-	-0-
02	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	4179 2	N	-0-	-0-
03	4464 X	3845	-0-	-619	-0-	3845 2	N	-0-	-0-
04	4320 X	3393	-0-	-927	-0-	3393 2	N	-0-	-0-
05	4464 X	3664	-0-	-800	-0-	3664 2	N	-0-	-0-
06	4320 X	3285	-0-	-1035	-0-	3285 2	N	-0-	-0-
07	4464 X	3472	-0-	-992	-0-	3472 2	N	-0-	-0-
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2	N	-0-	-0-
09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2	N	-0-	-0-
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2	N	-0-	-0-
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-	-0-
*12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2	N	-0-	-0-
02	2320 N	2211	-0-	-109	-0-	2211 2	N	-0-	-0-
03	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	1744 2	N	-0-	-0-
04	2550 N	2006	-0-	-544	-0-	2006 2	N	-0-	-0-
05	2356 N	1885	-0-	-471	-0-	1885 2	N	-0-	-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2	N	-0-	-0-
07	2077 N	1893	-0-	-184	-0-	1893 2	N	-0-	-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	N	-0-	-0-
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-	-0-
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	N	-0-	-0-
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	N	-0-	-0-
*12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	Y	-0-	-0-
02	2059 N	1924	-0-	-135	-0-	1924 2	Y	-0-	-0-
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	Y	-0-	-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	Y	-0-	-0-
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	Y	-0-	-0-
06	2160 N	2005	-0-	-155	-0-	2005 2	Y	-0-	-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	Y	-0-	-0-
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2	Y	-0-	-0-
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	Y	-0-	-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	Y	-0-	-0-
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	Y	-0-	-0-
*12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3906 X	3845	-0-	-61	-0-	3845 2	N	-0-	-0-
02	3625 X	3484	-0-	-141	-0-	3484 2	N	-0-	-0-
03	3906 X	3612	-0-	-294	-0-	3612 2	N	-0-	-0-
04	3780 X	3534	-0-	-246	-0-	3534 2	N	-0-	-0-
05	3906 X	3624	-0-	-282	-0-	3624 2	N	-0-	-0-
06	3720 X	3252	-0-	-468	-0-	3252 2	N	-0-	-0-
07	3720 X	2793	-0-	-927	-0-	2793 2	N	-0-	-0-
08	3658 X	2702	-0-	-956	-0-	2702 2	N	-0-	-0-
09	3540 X	2123	-0-	-1417	-0-	2123 2	N	-0-	-0-
10	3627 X	1906	-0-	-1721	-0-	1906 2	N	-0-	-0-
11	3240 X	2661	-0-	-579	-0-	2661 2	N	-0-	-0-
*12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	219238	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	13164	PERF.10571 - 10754
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-	-0-
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-	-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-	-0-
04	150 N	25	-0-	-125	-0-	25	2		Y	-0-	-0-
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		Y	-0-	-0-
06	390 N	177	-0-	-213	-0-	177	2		Y	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
08	403 N	39	-0-	-364	-0-	39	2		Y	-0-	-0-
09	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2		Y	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-	-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	219239	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10682 - 12903
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-	-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-	-0-
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-	-0-
04	2220 N	1757	-0-	-463	-0-	1757	2		N	-0-	-0-
05	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	2225	2		N	-0-	-0-
06	2160 N	2077	-0-	-83	-0-	2077	2		N	-0-	-0-
07	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2		N	-0-	-0-
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-	-0-
09	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-	-0-
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-	-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-	-0-
*12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	219240	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	13042	PERF.11308 - 12791
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-	-0-
02	2001 N	1897	-0-	-104	-0-	1897	2		N	-0-	-0-
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-	-0-
04	2070 N	1960	-0-	-110	-0-	1960	2		N	-0-	-0-
05	2015 N	1945	-0-	-70	-0-	1945	2		N	-0-	-0-
06	1980 N	1646	-0-	-334	-0-	1646	2		N	-0-	-0-
07	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2		N	-0-	-0-
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-	-0-
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-	-0-
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-	-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-	-0-
*12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5053 X	3990	-0-	-1063	-0-	3990	2	N	-0-	-0-	
02	4263 X	3412	-0-	-851	-0-	3412	2	N	-0-	-0-	
03	4867 X	3482	-0-	-1385	-0-	3482	2	N	-0-	-0-	
04	4710 X	3136	-0-	-1574	-0-	3136	2	N	-0-	-0-	
05	4867 X	3202	-0-	-1665	-0-	3202	2	N	-0-	-0-	
06	3870 X	3168	-0-	-702	-0-	3168	2	N	-0-	-0-	
07	3658 X	2750	-0-	-908	-0-	2750	2	N	-0-	-0-	
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2	N	-0-	-0-	
09	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-	-0-	
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	-0-	-0-	
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-	-0-	
*12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4433 X	4169	-0-	-264	-0-	4169	2	Y	-0-	-0-	
02	4060 X	3874	-0-	-186	-0-	3874	2	Y	-0-	-0-	
03	4340 X	4193	-0-	-147	-0-	4193	2	Y	-0-	-0-	
04	4170 X	3667	-0-	-503	-0-	3667	2	Y	-0-	-0-	
05	4216 X	3926	-0-	-290	-0-	3926	2	Y	-0-	-0-	
06	4050 X	3805	-0-	-245	-0-	3805	2	Y	-0-	-0-	
07	4185 X	3926	-0-	-259	-0-	3926	2	Y	-0-	-0-	
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	Y	-0-	-0-	
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	Y	-0-	-0-	
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	Y	-0-	-0-	
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2	Y	-0-	-0-	
*12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219514		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	Y	-0-	-0-	
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2	Y	-0-	-0-	
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	Y	-0-	-0-	
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	Y	-0-	-0-	
05	3410 X	3143	-0-	-267	-0-	3143	2	Y	-0-	-0-	
06	3450 X	2610	-0-	-840	-0-	2610	2	Y	-0-	-0-	
07	3565 X	2745	-0-	-820	-0-	2745	2	Y	-0-	-0-	
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	Y	-0-	-0-	
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2	Y	-0-	-0-	
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	Y	-0-	-0-	
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	Y	-0-	-0-	
*12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	219516	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.10756 - 13167		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
02	261 N	202	-0-	-59	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-			-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-			-0-
11	600 N	42	-0-	-558	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	322	-0-	-298	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMS, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	219826	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10346	PERF.10402 - 12996		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4805 X	4334	-0-	-471	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
03	4805 X	4573	-0-	-232	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
04	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
06	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543	2		N	-0-			-0-
07	4805 X	4770	-0-	-35	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		N	-0-			-0-
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2		N	-0-			-0-
10	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2		N	-0-			-0-
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		N	-0-			-0-
*12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	220239	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11202 - 12161		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3782 X	3737	-0-	-45	-0-	3737	2		Y	-0-			-0-
02	3538 X	3513	-0-	-25	-0-	3513	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	3556	-0-	-74	-0-	3556	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2		Y	-0-			-0-
06	3630 X	3413	-0-	-217	-0-	3413	2		Y	-0-			-0-
07	3751 X	3523	-0-	-228	-0-	3523	2		Y	-0-			-0-
08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		Y	-0-			-0-
09	1920 X	1721	-0-	-199	-0-	1721	2		Y	-0-			-0-
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		Y	-0-			-0-
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		Y	-0-			-0-
12	1984 X	1884	-0-	-100	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4309 X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2	N	-0-		173
02		4031 X	3530	-0-	-501	-0-	3530	2	N	-0-		173
03		4278 X	3872	-0-	-406	-0-	3872	2	N	-0-		173
04		4080 X	3556	-0-	-524	-0-	3556	2	N	-0-		173
05		4185 X	3546	-0-	-639	-0-	3546	2	N	-0-		173
06		4050 X	3561	-0-	-489	-0-	3561	2	N	-0-		173
07		3875 X	2571	-0-	-1304	-0-	2571	2	N	-0-		173
08		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-		173
09		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-		173
10		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	N	-0-		173
11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2	N	-0-		173
*12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	-0-		173
TOTAL GAS PROD:		40,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-		-0-
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-
03		837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2	N	-0-		-0-
04		810 N	782	-0-	-28	-0-	782	2	N	-0-		-0-
05		837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2	N	-0-		-0-
06		780 N	764	-0-	-16	-0-	764	2	N	-0-		-0-
07		806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2	N	-0-		-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-		-0-
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-
*12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4092 X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2	N	-0-		-0-
02		3828 X	3725	-0-	-103	-0-	3725	2	N	-0-		-0-
03		4092 X	3992	-0-	-100	-0-	3992	2	N	-0-		-0-
04		3840 X	3739	-0-	-101	-0-	3739	2	N	-0-		-0-
05		3968 X	3793	-0-	-175	-0-	3793	2	N	-0-		-0-
06		3870 X	3693	-0-	-177	-0-	3693	2	N	-0-		-0-
07		3999 X	3632	-0-	-367	-0-	3632	2	N	-0-		-0-
08		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2	N	-0-		-0-
09		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2	N	-0-		-0-
10		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2	N	-0-		-0-
11		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2	N	-0-		-0-
*12		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3007 N	2890	-0-	-117	-0-	2890 2		Y	-0-			-0-
02		2784 N	2523	-0-	-261	-0-	2523 2		Y	-0-			-0-
03		2945 N	2083	-0-	-862	-0-	2083 2		Y	-0-			-0-
04		2790 N	2154	-0-	-636	-0-	2154 2		Y	-0-			-0-
05		2697 N	2122	-0-	-575	-0-	2122 2		Y	-0-			-0-
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		Y	-0-			-0-
07		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		Y	-0-			-0-
08		3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		Y	-0-			-0-
09		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		Y	-0-			-0-
10		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		Y	-0-			-0-
11		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		Y	-0-			-0-
*12		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

01		5797 X	5139	-0-	-658	-0-	5139 2		Y	-0-			-0-
02		5423 X	5110	-0-	-313	-0-	5110 2		Y	-0-			-0-
03		5766 X	5510	-0-	-256	-0-	5510 2		Y	-0-			-0-
04		5580 X	5232	-0-	-348	-0-	5232 2		Y	-0-			-0-
05		5766 X	5493	-0-	-273	-0-	5493 2		Y	-0-			-0-
06		5340 X	5292	-0-	-48	-0-	5292 2		Y	-0-			-0-
07		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600 2		Y	-0-			-0-
08		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707 2		Y	-0-			-0-
09		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242 2		Y	-0-			-0-
10		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177 2		Y	-0-			-0-
11		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2		Y	-0-			-0-
*12		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

01		5828 X	5579	-0-	-249	-0-	5579 2		Y	-0-			-0-
02		5539 X	5260	-0-	-279	-0-	5260 2		Y	-0-			-0-
03		5921 X	5561	-0-	-360	-0-	5561 2		Y	-0-			-0-
04		5730 X	5369	-0-	-361	-0-	5369 2		Y	-0-			-0-
05		5611 X	5390	-0-	-221	-0-	5390 2		Y	-0-			-0-
06		5430 X	5317	-0-	-113	-0-	5317 2		Y	-0-			-0-
07		5611 X	5398	-0-	-213	-0-	5398 2		Y	-0-			-0-
08		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 2		Y	-0-			-0-
09		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551 2		Y	-0-			-0-
10		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2		Y	-0-			-0-
11		5940 X	5277	-0-	-663	-0-	5277 2		Y	-0-			-0-
12		6138 X	5216	-0-	-922	-0-	5216 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
03	3162 X	2857	-0-	-305	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
04	3060 X	2611	-0-	-449	-0-	2611	2			N	-0-			-0-
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
06	3060 X	2950	-0-	-110	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
07	3162 X	3129	-0-	-33	-0-	3129	2			N	-0-			-0-
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-			-0-
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
*12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

01	3782 X	3721	-0-	-61	-0-	3721	2			N	-0-			-0-
02	3451 X	3449	-0-	-2	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
03	3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
04	3600 X	3292	-0-	-308	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
05	3720 X	3381	-0-	-339	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
06	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	3456	-0-	-233	-0-	3456	2			N	-0-			-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-			-0-
*12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

01	5394 X	3820	-0-	-1574	-0-	3820	2			Y	-0-			-0-
02	5046 X	3769	-0-	-1277	-0-	3769	2			Y	-0-			-0-
03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			Y	-0-			-0-
04	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			Y	-0-			-0-
05	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-			-0-
06	5220 X	4775	-0-	-445	-0-	4775	2			Y	-0-			-0-
07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			Y	-0-			-0-
08	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-			-0-
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			Y	-0-			-0-
10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-			-0-
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-			-0-
*12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	222461	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.10809 - 12508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	3562	-0-	-1088	-0-	3562	2	Y	-0-		-0-
02		4263 X	3224	-0-	-1039	-0-	3224	2	Y	-0-		-0-
03		4557 X	4303	-0-	-254	-0-	4303	2	Y	-0-		-0-
04		4260 X	4120	-0-	-140	-0-	4120	2	Y	-0-		-0-
05		4402 X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2	Y	-0-		-0-
06		4170 X	2695	-0-	-1475	-0-	2695	2	Y	-0-		-0-
07		4309 X	3861	-0-	-448	-0-	3861	2	Y	-0-		-0-
08		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2	Y	-0-		-0-
09		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2	Y	-0-		-0-
10		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2	Y	-0-		-0-
11		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2	Y	-0-		-0-
*12		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	222496	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11898 - 12713	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2	Y	-0-		-0-
02		4988 X	4441	-0-	-547	-0-	4441	2	Y	-0-		-0-
03		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2	Y	-0-		-0-
04		4770 X	4117	-0-	-653	-0-	4117	2	Y	-0-		-0-
05		4929 X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2	Y	-0-		-0-
06		6090 X	4101	-0-	-1989	-0-	4101	2	Y	-0-		-0-
07		6293 X	4484	-0-	-1809	-0-	4484	2	Y	-0-		-0-
08		4991 X	4328	-0-	-663	-0-	4328	2	Y	-0-		-0-
09		4290 X	4223	-0-	-67	-0-	4223	2	Y	-0-		-0-
10		4495 X	4410	-0-	-85	-0-	4410	2	Y	-0-		-0-
11		4350 X	4243	-0-	-107	-0-	4243	2	Y	-0-		-0-
12		4495 X	4095	-0-	-400	-0-	4095	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222626	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12956	PERF.10938 - 12862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6386 X	6049	-0-	-337	-0-	6049	2	Y	-0-		-0-
02		5974 X	5461	-0-	-513	-0-	5461	2	Y	-0-		-0-
03		6386 X	5591	-0-	-795	-0-	5591	2	Y	-0-		-0-
04		5910 X	5007	-0-	-903	-0-	5007	2	Y	-0-		-0-
05		6045 X	5675	-0-	-370	-0-	5675	2	Y	-0-		-0-
06		5850 X	5538	-0-	-312	-0-	5538	2	Y	-0-		-0-
07		5828 X	5631	-0-	-197	-0-	5631	2	Y	-0-		-0-
08		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2	Y	-0-		-0-
09		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2	Y	-0-		-0-
10		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2	Y	-0-		-0-
11		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2	Y	-0-		-0-
*12		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KENNEDY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	222628	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11310 - 12581
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2	N	-0-		-0-
02		174 N	166	-0-	-8	-0-	166 2	N	-0-		-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-		-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-		-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2	N	-0-		-0-
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,336	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		27	RRCID ->	222636	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11898 - 12713
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4929 X	4384	-0-	-545	-0-	4384 2	Y	-0-		-0-
02		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2	Y	-0-		-0-
03		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 2	Y	-0-		-0-
04		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 2	Y	-0-		-0-
05		4929 X	4042	-0-	-887	-0-	4042 2	Y	-0-		-0-
06		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 2	Y	-0-		-0-
07		4929 X	4112	-0-	-817	-0-	4112 2	Y	-0-		-0-
08		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2	Y	-0-		-0-
09		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2	Y	-0-		-0-
10		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	Y	-0-		-0-
11		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2	Y	-0-		-0-
*12		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,326	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	222643	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11244 - 12702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5239 X	4904	-0-	-335	-0-	4904 2	N	-0-		-0-
02		4814 X	4280	-0-	-534	-0-	4280 2	N	-0-		-0-
03		5146 X	4940	-0-	-206	-0-	4940 2	N	-0-		-0-
04		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583 2	N	-0-		-0-
05		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144 2	N	-0-		-0-
06		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2	N	-0-		-0-
07		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695 2	N	-0-		-0-
08		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677 2	N	-0-		-0-
09		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007 2	N	-0-		-0-
10		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2	N	-0-		-0-
11		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346 2	N	-0-		-0-
*12		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			71,587	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		5115 X	4480	-0-	-635	-0-		4480 2		Y	-0-	-0-
02		4727 X	4061	-0-	-666	-0-		4061 2		Y	-0-	-0-
03		4929 X	4597	-0-	-332	-0-		4597 2		Y	-0-	-0-
04		4650 X	4244	-0-	-406	-0-		4244 2		Y	-0-	-0-
05		4805 X	4366	-0-	-439	-0-		4366 2		Y	-0-	-0-
06		4440 X	4186	-0-	-254	-0-		4186 2		Y	-0-	-0-
07		4588 X	4312	-0-	-276	-0-		4312 2		Y	-0-	-0-
08		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-		4418 2		Y	-0-	-0-
09		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-		4163 2		Y	-0-	-0-
10		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-		4211 2		Y	-0-	-0-
11		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-		4030 2		Y	-0-	-0-
*12		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-		4158 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-		4034 2		Y	-0-	-0-
02		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		2772 2		Y	-0-	-0-
03		2883 X	1853	-0-	-1030	-0-		1853 2		Y	-0-	-0-
04		2790 X	1796	-0-	-994	-0-		1796 2		Y	-0-	-0-
05		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-		3549 2		Y	-0-	-0-
06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-		3030 2		Y	-0-	-0-
07		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-		3037 2		Y	-0-	-0-
08		3534 X	3049	-0-	-485	-0-		3049 2		Y	-0-	-0-
09		3420 X	3001	-0-	-419	-0-		3001 2		Y	-0-	-0-
10		3534 X	3167	-0-	-367	-0-		3167 2		Y	-0-	-0-
11		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		3164 2		Y	-0-	-0-
*12		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-		3426 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1705 X	1098	-0-	-607	-0-		1098 2		N	-0-	-0-
02		1595 X	1550	-0-	-45	-0-		1550 2		N	-0-	-0-
03		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-		2135 2		N	-0-	-0-
04		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-		1502 2		N	-0-	-0-
05		1643 X	1389	-0-	-254	-0-		1389 2		N	-0-	-0-
06		2070 X	1061	-0-	-1009	-0-		1061 2		N	-0-	-0-
07		2139 X	1600	-0-	-539	-0-		1600 2		N	-0-	-0-
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1618 2		N	-0-	-0-
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1464 2		N	-0-	-0-
10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1563 2		N	-0-	-0-
11		1290 N	1107	-0-	-183	-0-		1107 2		N	-0-	-0-
12		1333 N	992	-0-	-341	-0-		992 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2821 X	2481	-0-	-340	-0-		2481 2		Y	-0-			-0-
02		2349 X	2182	-0-	-167	-0-		2182 2		Y	-0-			-0-
03		2821 N	2298	-0-	-523	-0-		2298 2		Y	-0-			-0-
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		2427 2		Y	-0-			-0-
05		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		2519 2		Y	-0-			-0-
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-		2536 2		Y	-0-			-0-
07		2511 N	2067	-0-	-444	-0-		2067 2		Y	-0-			-0-
08		1271 N	1221	-0-	-50	-0-		1221 2		Y	-0-			-0-
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1451 2		Y	-0-			-0-
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		2436 2		Y	-0-			-0-
11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-		2587 2		Y	-0-			-0-
*12		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		2558 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

01		4557 X	4436	-0-	-121	-0-		4436 2		Y	-0-			-0-
02		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-		4200 2		Y	-0-			-0-
03		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-		4556 2		Y	-0-			-0-
04		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-		4311 2		Y	-0-			-0-
05		4495 X	4366	-0-	-129	-0-		4366 2		Y	-0-			-0-
06		4410 X	3922	-0-	-488	-0-		3922 2		Y	-0-			-0-
07		4557 X	3219	-0-	-1338	-0-		3219 2		Y	-0-			-0-
08		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-		4992 2		Y	-0-			-0-
09		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-		4665 2		Y	-0-			-0-
10		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-		4272 2		Y	-0-			-0-
11		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-		4125 2		Y	-0-			-0-
*12		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		4135 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

01		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-		3779 2		N	-0-			-0-
02		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		3472 2		N	-0-			-0-
03		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-		3805 2		N	-0-			-0-
04		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-		3714 2		N	-0-			-0-
05		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-		3825 2		N	-0-			-0-
06		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		3745 2		N	-0-			-0-
07		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-		4090 2		N	-0-			-0-
08		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-		3993 2		N	-0-			-0-
09		3720 X	3689	-0-	-31	-0-		3689 2		N	-0-			-0-
10		3844 X	3728	-0-	-116	-0-		3728 2		N	-0-			-0-
11		3720 X	3580	-0-	-140	-0-		3580 2		N	-0-			-0-
12		3844 X	3543	-0-	-301	-0-		3543 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	223243	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	13182	PERF.11461 - 13016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3100 N	3138	-0-	38	38	3138	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		3100 N	3180	-0-	80	118	3180	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	3375	-0-	375	493	3375	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3154 X	2661	-0-	-493	-0-	2661	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	223585	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10538 - 10564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2	N	-0-	-0-	-0-
02		841 N	756	-0-	-85	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-	-0-
04		840 N	725	-0-	-115	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-
05		806 N	651	-0-	-155	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-
06		870 N	636	-0-	-234	-0-	636	2	N	-0-	-0-	-0-
07		744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2	N	-0-	-0-	-0-
08		651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2	N	-0-	-0-	-0-
09		630 N	554	-0-	-76	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-
11		630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAILS GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	223597	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12873	PERF.11230 - 12702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		3335 X	2984	-0-	-351	-0-	2984	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		3565 X	2291	-0-	-1274	-0-	2291	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		3450 X	2654	-0-	-796	-0-	2654	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		3565 X	2544	-0-	-1021	-0-	2544	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3450 X	2441	-0-	-1009	-0-	2441	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3193 X	1939	-0-	-1254	-0-	1939	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		21	RRCID ->	223599	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11004 - 11519	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	3015	-0-	-116	-0-	3015 2		Y	-0-		-0-
02		2929 X	2805	-0-	-124	-0-	2805 2		Y	-0-		-0-
03		3131 X	2980	-0-	-151	-0-	2980 2		Y	-0-		-0-
04		3030 X	2578	-0-	-452	-0-	2578 2		Y	-0-		-0-
05		3131 X	2096	-0-	-1035	-0-	2096 2		Y	-0-		-0-
06		2910 X	2113	-0-	-797	-0-	2113 2		Y	-0-		-0-
07		3007 X	1956	-0-	-1051	-0-	1956 2		Y	-0-		-0-
08		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2		Y	-0-		-0-
09		3000 N	3277	-0-	277	277	3277 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	3137	-0-	37	314	3137 2		Y	-0-		-0-
11		3319 X	3005	-0-	-314	-0-	3005 2		Y	-0-		-0-
*12		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	223846	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	12487	PERF.11334 - 11682	
01		1333 N	930	-0-	-403	-0-	930 2		N	-0-		-0-
02		1218 N	924	-0-	-294	-0-	924 2		N	-0-		-0-
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
04		900 N	712	-0-	-188	-0-	712 2		N	-0-		-0-
05		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-		-0-
06		990 N	687	-0-	-303	-0-	687 2		N	-0-		-0-
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-		-0-
08		2108 X	900	-0-	-1208	-0-	900 2		N	-0-		-0-
09		2040 X	1024	-0-	-1016	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
10		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		-0-
11		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
12		1054 X	913	-0-	-141	-0-	913 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	223847	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	13088	PERF.10980 - 12860	
01		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 2		N	-0-		44
02		4060 X	4030	-0-	-30	-0-	4030 2		N	-0-		44
03		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-		44
04		4200 X	4191	-0-	-9	-0-	4191 2		N	-0-		44
05		4340 X	4179	-0-	-161	-0-	4179 2		N	-0-		44
06		4200 X	4182	-0-	-18	-0-	4182 2		N	-0-		44
07		4340 X	4263	-0-	-77	-0-	4263 2		N	-0-		44
08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2		N	-0-		44
09		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		N	-0-		44
10		4185 X	4085	-0-	-100	-0-	4085 2		N	-0-		44
11		4050 X	3875	-0-	-175	-0-	3875 2		N	-0-		44
12		4185 X	4137	-0-	-48	-0-	4137 2		N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		50,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2933	-0-	-136	-0-	2933 2		Y	-0-			-0-
02		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		Y	-0-			-0-
03		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		Y	-0-			-0-
04		2640 N	2207	-0-	-433	-0-	2207 2		Y	-0-			-0-
05		2604 N	1969	-0-	-635	-0-	1969 2		Y	-0-			-0-
06		2550 N	1814	-0-	-736	-0-	1814 2		Y	-0-			-0-
07		2294 N	2173	-0-	-121	-0-	2173 2		Y	-0-			-0-
08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		Y	-0-			-0-
09		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		Y	-0-			-0-
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		Y	-0-			-0-
11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		Y	-0-			-0-
12		1891 N	1674	-0-	-217	-0-	1674 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

01		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2		N	-0-			-0-
02		4002 X	3479	-0-	-523	-0-	3479 2		N	-0-			-0-
03		4278 X	3469	-0-	-809	-0-	3469 2		N	-0-			-0-
04		4140 X	3482	-0-	-658	-0-	3482 2		N	-0-			-0-
05		4278 X	3762	-0-	-516	-0-	3762 2		N	-0-			-0-
06		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2		N	-0-			-0-
07		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2		N	-0-			-0-
08		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2		N	-0-			-0-
09		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2		N	-0-			-0-
10		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-			-0-
11		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-			-0-
*12		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

01		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		Y	-0-			-0-
02		2842 X	2767	-0-	-75	-0-	2767 2		Y	-0-			-0-
03		2790 X	2675	-0-	-115	-0-	2675 2		Y	-0-			-0-
04		2790 X	2224	-0-	-566	-0-	2224 2		Y	-0-			-0-
05		2945 X	2751	-0-	-194	-0-	2751 2		Y	-0-			-0-
06		2850 X	2393	-0-	-457	-0-	2393 2		Y	-0-			-0-
07		2945 X	2413	-0-	-532	-0-	2413 2		Y	-0-			-0-
08		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		Y	-0-			-0-
09		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		Y	-0-			-0-
10		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		Y	-0-			-0-
11		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		Y	-0-			-0-
*12		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3906 X	3165	-0-	-741	-0-		3165	2	N	-0-			-0-
02	3480 X	2777	-0-	-703	-0-		2777	2	N	-0-			-0-
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		4305	2	N	-0-			-0-
04	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-		4993	2	N	-0-			-0-
05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-		4257	2	N	-0-			-0-
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-		4296	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	4262	-0-	-884	-0-		4262	2	N	-0-			-0-
08	5146 X	3692	-0-	-1454	-0-		3692	2	N	-0-			-0-
09	4980 X	4071	-0-	-909	-0-		4071	2	N	-0-			-0-
10	4433 X	3849	-0-	-584	-0-		3849	2	N	-0-			-0-
11	4290 X	2616	-0-	-1674	-0-		2616	2	N	-0-			-0-
12	4247 X	3988	-0-	-259	-0-		3988	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1302 N	901	-0-	-401	-0-		901	2	Y	-0-			-0-
02	1131 N	1023	-0-	-108	-0-		1023	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	84	-0-	-970	-0-		84	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	53	-0-	-817	-0-		53	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	80	-0-	-1005	-0-		80	2	Y	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2	Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2	Y	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2	Y	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2	Y	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2	Y	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2	Y	-0-			-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-		3952	2	N	-0-			-0-
02	3538 X	3513	-0-	-25	-0-		3513	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	3705	-0-	-77	-0-		3705	2	N	-0-			-0-
04	3660 X	3378	-0-	-282	-0-		3378	2	N	-0-			-0-
05	3782 X	3437	-0-	-345	-0-		3437	2	N	-0-			-0-
06	3660 X	3405	-0-	-255	-0-		3405	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3276	-0-	-475	-0-		3276	2	N	-0-			-0-
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		2681	2	N	-0-			-0-
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-		2704	2	N	-0-			-0-
10	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		3878	2	N	-0-			-0-
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-		2805	2	N	-0-			-0-
*12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-		3109	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-		5073	2		N	-0-				-0-
02		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-		4654	2		N	-0-				-0-
03		4805 X	4434	-0-	-371	-0-		4434	2		N	-0-				-0-
04		4920 X	4560	-0-	-360	-0-		4560	2		N	-0-				-0-
05		5084 X	4392	-0-	-692	-0-		4392	2		N	-0-				-0-
06		4920 X	3575	-0-	-1345	-0-		3575	2		N	-0-				-0-
07		4960 X	3421	-0-	-1539	-0-		3421	2		N	-0-				-0-
08		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		3184	2		N	-0-				-0-
09		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-		2622	2		N	-0-				-0-
10		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-		3835	2		N	-0-				-0-
11		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		3654	2		N	-0-				-0-
*12		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		3504	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 46,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6324 X	6040	-0-	-284	-0-		6040	2		N	-0-				-0-
02		5916 X	5422	-0-	-494	-0-		5422	2		N	-0-				-0-
03		6355 X	5149	-0-	-1206	-0-		5149	2		N	-0-				-0-
04		6150 X	5599	-0-	-551	-0-		5599	2		N	-0-				-0-
05		6355 X	5847	-0-	-508	-0-		5847	2		N	-0-				-0-
06		5850 X	5589	-0-	-261	-0-		5589	2		N	-0-				-0-
07		5797 X	5736	-0-	-61	-0-		5736	2		N	-0-				-0-
08		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-		5168	2		N	-0-				-0-
09		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-		4663	2		N	-0-				-0-
10		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-		4871	2		N	-0-				-0-
11		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-		4726	2		N	-0-				-0-
*12		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-		4073	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 62,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3503 X	3487	-0-	-16	-0-		3487	2		N	-0-				-0-
02		3277 X	3080	-0-	-197	-0-		3080	2		N	-0-				-0-
03		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-		3451	2		N	-0-				-0-
04		3360 X	3109	-0-	-251	-0-		3109	2		N	-0-				-0-
05		3472 X	3161	-0-	-311	-0-		3161	2		N	-0-				-0-
06		3360 X	3008	-0-	-352	-0-		3008	2		N	-0-				-0-
07		3441 X	3007	-0-	-434	-0-		3007	2		N	-0-				-0-
08		3162 X	3073	-0-	-89	-0-		3073	2		N	-0-				-0-
09		3060 X	2921	-0-	-139	-0-		2921	2		N	-0-				-0-
10		3162 X	2345	-0-	-817	-0-		2345	2		N	-0-				-0-
11		3000 X	2130	-0-	-870	-0-		2130	2		N	-0-				-0-
12		3069 X	1968	-0-	-1101	-0-		1968	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	224371	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11300 - 12523	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3751 X	3317	-0-	-434	-0-	3317	2	Y	-0-		-0-
02		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2	Y	-0-		-0-
03		3751 X	3631	-0-	-120	-0-	3631	2	Y	-0-		-0-
04		3630 X	3169	-0-	-461	-0-	3169	2	Y	-0-		-0-
05		3751 X	3185	-0-	-566	-0-	3185	2	Y	-0-		-0-
06		3630 X	3159	-0-	-471	-0-	3159	2	Y	-0-		-0-
07		3751 X	3055	-0-	-696	-0-	3055	2	Y	-0-		-0-
08		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	Y	-0-		-0-
09		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	Y	-0-		-0-
10		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	Y	-0-		-0-
11		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	Y	-0-		-0-
*12		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	224374	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11078 - 12940	
01		3534 X	3163	-0-	-371	-0-	3163	2	Y	-0-	-0-	
02		3306 X	2700	-0-	-606	-0-	2700	2	Y	-0-	-0-	
03		3348 X	3129	-0-	-219	-0-	3129	2	Y	-0-	-0-	
04		3090 X	3067	-0-	-23	-0-	3067	2	Y	-0-	-0-	
05		3193 X	3171	-0-	-22	-0-	3171	2	Y	-0-	-0-	
06		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2	Y	-0-	-0-	
07		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	Y	-0-	-0-	
08		3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3092	2	Y	-0-	-0-	
09		3210 X	3082	-0-	-128	-0-	3082	2	Y	-0-	-0-	
10		3317 X	2727	-0-	-590	-0-	2727	2	Y	-0-	-0-	
11		3210 X	2959	-0-	-251	-0-	2959	2	Y	-0-	-0-	
12		3224 X	2653	-0-	-571	-0-	2653	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	224376	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12915	PERF.11248 - 12726	
01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-	-0-	
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-	-0-	
03		1426 N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	
04		1650 N	1154	-0-	-496	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-	-0-	
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-	-0-	
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-	-0-	
08		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-	-0-	
09		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-	-0-	
10		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-	-0-	
11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-	-0-	
*12		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KENNEDY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	224784	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12730	PERF.10497 - 12584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	1780 2			N	-0-		-0-
02	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629 2			N	-0-		-0-
03	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736 2			N	-0-		-0-
04	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1705 2			N	-0-		-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2			N	-0-		-0-
06	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	1660 2			N	-0-		-0-
07	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726 2			N	-0-		-0-
08	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685 2			N	-0-		-0-
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			N	-0-		-0-
10	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697 2			N	-0-		-0-
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			N	-0-		-0-
12	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	224819	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF.11651 - 12772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489 2			Y	-0-		38
02	6670 X	5525	-0-	-1145	-0-	5525 2			Y	-0-		38
03	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7316 2	63 9		Y	57	70 1	25
04	6900 X	6276	-0-	-624	-0-	6276 2			Y	-0-		25
05	7130 X	6884	-0-	-246	-0-	6838 2	46 9		Y	42		67
06	6900 X	6270	-0-	-630	-0-	6270 2			Y	-0-		67
07	7130 X	6884	-0-	-246	-0-	6878 2	6 9		Y	5		72
08	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6815 2	39 9		Y	35	77 1	30
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558 2			Y	-0-		30
10	6603 X	6048	-0-	-555	-0-	6048 2			Y	-0-		30
11	6390 X	5031	-0-	-1359	-0-	5031 2			Y	-0-		30
*12	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6851 2	43 9		Y	39		69
TOTAL GAS PROD:		78,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		178						

MUNN "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224821	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	12886	PERF.11049 - 12587	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4216 X	3685	-0-	-531	-0-	3685 2			N	-0-		-0-
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2			N	-0-		-0-
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2			N	-0-		-0-
04	3630 X	3525	-0-	-105	-0-	3525 2			N	-0-		-0-
05	3751 X	3004	-0-	-747	-0-	3004 2			N	-0-		-0-
06	3690 X	3169	-0-	-521	-0-	3169 2			N	-0-		-0-
07	3813 X	3291	-0-	-522	-0-	3291 2			N	-0-		-0-
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2			N	-0-		-0-
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2			N	-0-		-0-
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2			N	-0-		-0-
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2			N	-0-		-0-
*12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3627 X	2955	-0-	-672	-0-	2955 2	N	-0-	-0-
02	3393 X	3167	-0-	-226	-0-	3167 2	N	-0-	-0-
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2	N	-0-	-0-
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2	N	-0-	-0-
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2	N	-0-	-0-
06	3510 X	3118	-0-	-392	-0-	3118 2	N	-0-	-0-
07	4061 X	3779	-0-	-282	-0-	3779 2	N	-0-	-0-
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2	N	-0-	-0-
09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2	N	-0-	-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2	N	-0-	-0-
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2	N	-0-	-0-
*12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2	N	-0-	-0-
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2	N	-0-	-0-
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2	N	-0-	-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	N	-0-	-0-
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-	-0-
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-	-0-
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2	N	-0-	-0-
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2	N	-0-	-0-
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-	-0-
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2	N	-0-	-0-
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2	N	-0-	-0-
*12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	N	-0-	17
02	1914 N	1907	-0-	-7	-0-	1907 2	N	-0-	17
03	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1988 2	N	-0-	17
04	1980 N	1888	-0-	-92	-0-	1888 2	N	-0-	17
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-	17
06	1920 N	1519	-0-	-401	-0-	1519 2	N	-0-	17
07	1953 N	1776	-0-	-177	-0-	1776 2	N	-0-	17
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-	17
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-	17
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	-0-	17
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-	17
*12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:		21,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	225347	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 7962 - 12846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	N	-0-		-0-
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2	N	-0-		-0-
03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2	N	-0-		-0-
04		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-		-0-
05		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-		-0-
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
08		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-		-0-
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-		-0-
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
*12		3100 N	4118	-0-	1018	-0-	4118 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	225720	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10864 - 12916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3285	-0-	-125	-0-	3285 2	N	-0-		-0-
02		3190 X	2968	-0-	-222	-0-	2968 2	N	-0-		-0-
03		3317 X	3257	-0-	-60	-0-	3257 2	N	-0-		-0-
04		3180 X	3041	-0-	-139	-0-	3041 2	N	-0-		-0-
05		3286 X	3008	-0-	-278	-0-	3008 2	N	-0-		-0-
06		3180 X	2956	-0-	-224	-0-	2956 2	N	-0-		-0-
07		3255 X	2916	-0-	-339	-0-	2916 2	N	-0-		-0-
08		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2	N	-0-		-0-
09		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2	N	-0-		-0-
10		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2	N	-0-		-0-
11		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-		-0-
*12		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	225789	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11044 - 12582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	4812	-0-	-303	-0-	4812 2	N	-0-		-0-
02		4756 X	4576	-0-	-180	-0-	4576 2	N	-0-		-0-
03		5084 X	4708	-0-	-376	-0-	4708 2	N	-0-		-0-
04		4920 X	4478	-0-	-442	-0-	4478 2	N	-0-		-0-
05		4960 X	4750	-0-	-210	-0-	4750 2	N	-0-		-0-
06		4740 X	4318	-0-	-422	-0-	4318 2	N	-0-		-0-
07		4898 X	4673	-0-	-225	-0-	4673 2	N	-0-		-0-
08		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2	N	-0-		-0-
09		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378 2	N	-0-		-0-
10		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2	N	-0-		-0-
11		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 2	N	-0-		-0-
*12		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1482 2	N	-0-	-0-
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-	-0-
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-	-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-	-0-
05	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424 2	N	-0-	-0-
06	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1464 2	N	-0-	-0-
07	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1443 2	N	-0-	-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-	-0-
09	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	1361 2	N	-0-	-0-
10	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456 2	N	-0-	-0-
11	1470 N	1343	-0-	-127	-0-	1343 2	N	-0-	-0-
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666	
01	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020 2	N	-0-	-0-
02	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439 2	N	-0-	-0-
03	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814 2	N	-0-	-0-
04	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387 2	N	-0-	-0-
05	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 2	N	-0-	-0-
06	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 2	N	-0-	-0-
07	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 2	N	-0-	-0-
08	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800 2	N	-0-	-0-
09	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 2	N	-0-	-0-
10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2	N	-0-	-0-
11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 2	N	-0-	-0-
*12	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 72,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838	
01	3286 X	2010	-0-	-1276	-0-	2010 2	Y	-0-	-0-
02	3016 X	2009	-0-	-1007	-0-	2009 2	Y	-0-	-0-
03	3286 X	1681	-0-	-1605	-0-	1681 2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	1520	-0-	-1660	-0-	1520 2	Y	-0-	-0-
05	3286 X	1392	-0-	-1894	-0-	1392 2	Y	-0-	-0-
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2	Y	-0-	-0-
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 2	Y	-0-	-0-
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2	Y	-0-	-0-
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 2	Y	-0-	-0-
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2	Y	-0-	-0-
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2	Y	-0-	-0-
*12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 X	2414	-0-	-686	-0-		2414 2		N	-0-		-0-
02	2610 X	2562	-0-	-48	-0-		2562 2		N	-0-		-0-
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-		2873 2		N	-0-		-0-
04	2700 X	2644	-0-	-56	-0-		2644 2		N	-0-		-0-
05	2790 X	2107	-0-	-683	-0-		2107 2		N	-0-		-0-
06	2790 X	2468	-0-	-322	-0-		2468 2		N	-0-		-0-
07	2883 X	2583	-0-	-300	-0-		2583 2		N	-0-		-0-
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2426 2		N	-0-		-0-
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2006 2		N	-0-		-0-
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		1993 2		N	-0-		-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1658 2		N	-0-		-0-
*12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1603 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4030 X	3883	-0-	-147	-0-		3883 2		N	-0-		-0-
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-		5518 2		N	-0-		-0-
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-		5320 2		N	-0-		-0-
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-		4929 2		N	-0-		-0-
05	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-		4973 2		N	-0-		-0-
06	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-		4878 2		N	-0-		-0-
07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-		4988 2		N	-0-		-0-
08	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-		4693 2		N	-0-		-0-
09	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-		4352 2		N	-0-		-0-
10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-		4441 2		N	-0-		-0-
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-		4282 2		N	-0-		-0-
*12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-		4231 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-		2864 2		N	-0-		-0-
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		2655 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3128	-0-	28	-0-	28	3128 2		N	-0-		-0-
04	2430 N	2322	-0-	-108	-0-		2322 2		N	-0-		-0-
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		2594 2		N	-0-		-0-
06	2430 X	2148	-0-	-282	-0-		2148 2		N	-0-		-0-
07	2511 X	2195	-0-	-316	-0-		2195 2		N	-0-		-0-
08	2666 X	2201	-0-	-465	-0-		2201 2		N	-0-		-0-
09	2520 X	2099	-0-	-421	-0-		2099 2		N	-0-		-0-
10	2604 X	2182	-0-	-422	-0-		2182 2		N	-0-		-0-
11	2160 X	2056	-0-	-104	-0-		2056 2		N	-0-		-0-
*12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		2228 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 226942		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2	Y	-0-	-0-
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2	Y	-0-	-0-
03	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282 2	Y	-0-	-0-
04	4350 X	3294	-0-	-1056	-0-	3294 2	Y	-0-	-0-
05	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312 2	Y	-0-	-0-
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 2	Y	-0-	-0-
07	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 2	Y	-0-	-0-
08	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 2	Y	-0-	-0-
09	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965 2	Y	-0-	-0-
10	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 2	Y	-0-	-0-
11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594 2	Y	-0-	-0-
*12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMPSON, C. C.		WELL #: 28		RRCID -> 226943		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324 2	Y	-0-	-0-
02	5278 X	4856	-0-	-422	-0-	4856 2	Y	-0-	-0-
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2	Y	-0-	-0-
04	5460 X	5069	-0-	-391	-0-	5069 2	Y	-0-	-0-
05	5642 X	5249	-0-	-393	-0-	5249 2	Y	-0-	-0-
06	5460 X	4015	-0-	-1445	-0-	4015 2	Y	-0-	-0-
07	5642 X	5034	-0-	-608	-0-	5034 2	Y	-0-	-0-
08	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2	Y	-0-	-0-
09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2	Y	-0-	-0-
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2	Y	-0-	-0-
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 2	Y	-0-	-0-
*12	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2573 N	2209	-0-	-364	-0-	2209 2	N	-0-	-0-
02	2233 N	2121	-0-	-112	-0-	2121 2	N	-0-	-0-
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	N	-0-	-0-
04	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	2036 2	N	-0-	-0-
05	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	2002 2	N	-0-	-0-
06	2100 N	1584	-0-	-516	-0-	1584 2	N	-0-	-0-
07	2108 N	1625	-0-	-483	-0-	1625 2	N	-0-	-0-
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	N	-0-	-0-
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	-0-	-0-
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-	-0-
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-	-0-
*12	3100 N	3593	-0-	493	493	3593 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	227165	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10966 - 12168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		11012 X	4290	-0-	-6722	-0-	4290 2	Y	-0-		-0-	
02		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2	Y	-0-		-0-	
03		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2	Y	-0-		-0-	
04		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2	Y	-0-		-0-	
05		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2	Y	-0-		-0-	
06		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2	Y	-0-		-0-	
07		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2	Y	-0-		-0-	
08		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2	Y	-0-		-0-	
09		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2	Y	-0-		-0-	
10		3193 X	2638	-0-	-555	-0-	2638 2	Y	-0-		-0-	
11		3090 X	2863	-0-	-227	-0-	2863 2	Y	-0-		-0-	
*12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:		17	RRCID ->	227169	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF. 7948 - 12837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
*12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	227289	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10852 - 11969	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	Y	-0-		-0-	
02		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2	Y	-0-		-0-	
03		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2	Y	-0-		-0-	
04		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2	Y	-0-		-0-	
05		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2	Y	-0-		-0-	
06		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2	Y	-0-		-0-	
07		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	Y	-0-		-0-	
08		2697 N	1442	-0-	-1255	-0-	1442 2	Y	-0-		-0-	
09		2550 N	1409	-0-	-1141	-0-	1409 2	Y	-0-		-0-	
10		1860 N	1354	-0-	-506	-0-	1354 2	Y	-0-		-0-	
11		1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368 2	Y	-0-		-0-	
12		1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1405 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 227297		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3348 X	3264	-0-	-84	-0-	3264 2	N	-0-			-0-
02		3132 X	2968	-0-	-164	-0-	2968 2	N	-0-			-0-
03		3317 X	3263	-0-	-54	-0-	3263 2	N	-0-			-0-
04		3180 X	3083	-0-	-97	-0-	3083 2	N	-0-			-0-
05		3255 X	3083	-0-	-172	-0-	3083 2	N	-0-			-0-
06		3150 X	2852	-0-	-298	-0-	2852 2	N	-0-			-0-
07		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2	N	-0-			-0-
08		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2	N	-0-			-0-
09		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2	N	-0-			-0-
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2	N	-0-			-0-
11		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2	N	-0-			-0-
*12		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIMS, ROBERT		WELL #:		4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2240 2	N	-0-			-0-
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-			-0-
03		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2	N	-0-			-0-
04		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2	N	-0-			-0-
05		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-			-0-
06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	N	-0-			-0-
07		2263 N	1943	-0-	-320	-0-	1943 2	N	-0-			-0-
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2	N	-0-			-0-
09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-			-0-
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-			-0-
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-			-0-
*12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2635 N	2079	-0-	-556	-0-	2079 2	Y	-0-			-0-
02		2262 N	2058	-0-	-204	-0-	2058 2	Y	-0-			-0-
03		2201 N	1702	-0-	-499	-0-	1702 2	Y	-0-			-0-
04		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	Y	-0-			-0-
05		2201 N	1547	-0-	-654	-0-	1547 2	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1447	-0-	-203	-0-	1447 2	Y	-0-			-0-
07		2480 N	2083	-0-	-397	-0-	2083 2	Y	-0-			-0-
08		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	Y	-0-			-0-
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	Y	-0-			-0-
10		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	Y	-0-			-0-
11		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2	Y	-0-			-0-
12		1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	228866	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13190	PERF.10447 - 13161		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1787	-0-	-135	-0-	1787 2		Y	-0-			-0-
02		1537 N	737	-0-	-800	-0-	737 2		Y	-0-			-0-
03		1891 N	1343	-0-	-548	-0-	1343 2		Y	-0-			-0-
04		1740 N	1652	-0-	-88	-0-	1652 2		Y	-0-			-0-
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		Y	-0-			-0-
06		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		Y	-0-			-0-
07		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		Y	-0-			-0-
08		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		Y	-0-			-0-
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		Y	-0-			-0-
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-			-0-
11		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		Y	-0-			-0-
*12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	228962	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11092 - 12612		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
02		1479 N	1390	-0-	-89	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
03		1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1391	-0-	-139	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436 2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1332	-0-	-108	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	9009	-0-	5909	5909	9009 2		N	-0-			-0-
08		11955 X	6046	-0-	-5909	-0-	6046 2		N	-0-			-0-
09		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2		N	-0-			-0-
10		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194 2		N	-0-			-0-
11		5940 X	5870	-0-	-70	-0-	5870 2		N	-0-			-0-
12		6138 X	5444	-0-	-694	-0-	5444 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228963	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF. 8078 - 12710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4619 X	1444	-0-	-3175	-0-	1444 2		N	-0-			54
02		3973 X	1412	-0-	-2561	-0-	1302 2	110 9	N	100			154
03		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			154
04		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-			154
05		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2		N	-0-			154
06		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5214 2	117 9	N	106	167 1		93
07		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2		N	-0-			93
08		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2		N	-0-			93
09		2760 X	2385	-0-	-375	-0-	2236 2	149 9	N	135	182 1		46
10		2852 X	2605	-0-	-247	-0-	2605 2		N	-0-			46
11		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-			46
*12		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 2		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		40,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		341							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	3472 2	N	-0-		-0-
02	3277 X	3248	-0-	-29	-0-	3248 2	N	-0-		-0-
03	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	3232 2	N	-0-		-0-
04	3390 X	3255	-0-	-135	-0-	3255 2	N	-0-		-0-
05	3503 X	3373	-0-	-130	-0-	3373 2	N	-0-		-0-
06	3360 X	3022	-0-	-338	-0-	3022 2	N	-0-		-0-
07	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236 2	N	-0-		-0-
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2	N	-0-		-0-
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2	N	-0-		-0-
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2	N	-0-		-0-
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2	N	-0-		-0-
*12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5859 X	5278	-0-	-581	-0-	5278 2	N	-0-		13
02	5481 X	4926	-0-	-555	-0-	4926 2	N	-0-		13
03	5859 X	5417	-0-	-442	-0-	5417 2	N	-0-		13
04	5490 X	5028	-0-	-462	-0-	5028 2	N	-0-		13
05	5580 X	5077	-0-	-503	-0-	5077 2	N	-0-		13
06	5250 X	4809	-0-	-441	-0-	4809 2	N	-0-		13
07	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 2	N	-0-		13
08	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2	N	-0-		13
09	4890 X	4748	-0-	-142	-0-	4748 2	N	-0-		13
10	5053 X	2864	-0-	-2189	-0-	2864 2	N	-0-		13
11	4890 X	2373	-0-	-2517	-0-	2373 2	N	-0-		13
12	5053 X	2045	-0-	-3008	-0-	2045 2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		53,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6417 X	6171	-0-	-246	-0-	6171 2	N	-0-		-0-
02	6003 X	5610	-0-	-393	-0-	5610 2	N	-0-		-0-
03	6355 X	5616	-0-	-739	-0-	5616 2	N	-0-		-0-
04	5970 X	5508	-0-	-462	-0-	5508 2	N	-0-		-0-
05	6169 X	5654	-0-	-515	-0-	5654 2	N	-0-		-0-
06	5970 X	5844	-0-	-126	-0-	5844 2	N	-0-		-0-
07	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364 2	N	-0-		-0-
08	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391 2	N	-0-		-0-
09	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2	N	-0-		-0-
10	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2	N	-0-		-0-
11	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2	N	-0-		-0-
*12	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3131 X	3072	-0-	-59	-0-	3072	2		Y	-0-		-0-
02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		Y	-0-		-0-
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		Y	-0-		-0-
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		Y	-0-		-0-
05	3131 X	3048	-0-	-83	-0-	3048	2		Y	-0-		-0-
06	3030 X	2995	-0-	-35	-0-	2995	2		Y	-0-		-0-
07	3131 X	2774	-0-	-357	-0-	2774	2		Y	-0-		-0-
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-		-0-
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		Y	-0-		-0-
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		Y	-0-		-0-
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		Y	-0-		-0-
*12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
02	2291 N	2180	-0-	-111	-0-	2180	2		N	-0-		-0-
03	2449 N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2		N	-0-		-0-
04	2340 N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2		N	-0-		-0-
05	2325 N	2165	-0-	-160	-0-	2165	2		N	-0-		-0-
06	2310 N	2233	-0-	-77	-0-	2233	2		N	-0-		-0-
07	2325 N	2185	-0-	-140	-0-	2185	2		N	-0-		-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-		-0-
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-		-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-		-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-		-0-
*12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAILS GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3844 X	3642	-0-	-202	-0-	3642	2		N	-0-		-0-
02	3538 X	3310	-0-	-228	-0-	3310	2		N	-0-		-0-
03	3751 X	3544	-0-	-207	-0-	3544	2		N	-0-		-0-
04	3630 X	3397	-0-	-233	-0-	3397	2		N	-0-		-0-
05	3627 X	3445	-0-	-182	-0-	3445	2		N	-0-		-0-
06	3510 X	3032	-0-	-478	-0-	3032	2		N	-0-		-0-
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-		-0-
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-		-0-
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		N	-0-		-0-
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-		-0-
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-		-0-
*12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5394	X	5210	-0-	-184	-0-	5210 2	Y	-0-			-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 2	Y	-0-			-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2	Y	-0-			-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2	Y	-0-			-0-
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2	Y	-0-			-0-
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2	Y	-0-			-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 2	Y	-0-			-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 2	Y	-0-			-0-
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2	Y	-0-			-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2	Y	-0-			-0-
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2	Y	-0-			-0-
*12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892				
01	3813	X	3406	-0-	-407	-0-	3406 2	N	-0-			49
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2	N	-0-			49
03	3875	X	2832	-0-	-1043	-0-	2832 2	N	-0-			49
04	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3691 2	N	-0-			49
05	3968	X	3361	-0-	-607	-0-	3361 2	N	-0-			49
06	3840	X	2772	-0-	-1068	-0-	2772 2	N	-0-			49
07	3968	X	2163	-0-	-1805	-0-	2163 2	N	-0-			49
08	2232	X	1969	-0-	-263	-0-	1969 2	N	-0-			49
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2	N	-0-			49
10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2	N	-0-			49
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2	N	-0-			49
*12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2	N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		34,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. C.		WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096				
01	1643	N	1030	-0-	-613	-0-	1030 2	Y	-0-			-0-
02	1595	N	1575	-0-	-20	-0-	1575 2	Y	-0-			-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	Y	-0-			-0-
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	Y	-0-			-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	Y	-0-			-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	Y	-0-			-0-
07	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2120 2	Y	-0-			-0-
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	Y	-0-			-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	Y	-0-			-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2	Y	-0-			-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2	Y	-0-			-0-
*12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	229674	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11706 - 12180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	3759	-0-	-116	-0-	3759	2	Y	-0-		-0-
02		3799 X	2718	-0-	-1081	-0-	2718	2	Y	-0-		-0-
03		4061 X	3383	-0-	-678	-0-	3383	2	Y	-0-		-0-
04		3930 X	3488	-0-	-442	-0-	3488	2	Y	-0-		-0-
05		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2	Y	-0-		-0-
06		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2	Y	-0-		-0-
07		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	Y	-0-		-0-
08		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2	Y	-0-		-0-
09		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2	Y	-0-		-0-
10		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	Y	-0-		-0-
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2	Y	-0-		-0-
*12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 42,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	229717	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12793	PERF.11029 - 12616	
01		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	Y	-0-		-0-
02		3480 X	3159	-0-	-321	-0-	3159	2	Y	-0-		-0-
03		3720 X	3219	-0-	-501	-0-	3219	2	Y	-0-		-0-
04		3690 X	3432	-0-	-258	-0-	3432	2	Y	-0-		-0-
05		3813 X	3431	-0-	-382	-0-	3431	2	Y	-0-		-0-
06		3690 X	3207	-0-	-483	-0-	3207	2	Y	-0-		-0-
07		3534 X	2838	-0-	-696	-0-	2838	2	Y	-0-		-0-
08		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	Y	-0-		-0-
09		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	Y	-0-		-0-
10		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2	Y	-0-		-0-
11		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	Y	-0-		-0-
*12		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229849	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11217 - 12180	
01		3441 X	2717	-0-	-724	-0-	2717	2	N	-0-		-0-
02		3219 X	2166	-0-	-1053	-0-	2166	2	N	-0-		-0-
03		3441 X	2783	-0-	-658	-0-	2783	2	N	-0-		-0-
04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2	N	-0-		-0-
05		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2	N	-0-		-0-
06		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2	N	-0-		-0-
07		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2	N	-0-		-0-
08		5425 X	3973	-0-	-1452	-0-	3973	2	N	-0-		-0-
09		5400 X	5034	-0-	-366	-0-	5034	2	N	-0-		-0-
10		5580 X	4156	-0-	-1424	-0-	4156	2	N	-0-		-0-
11		5400 X	2953	-0-	-2447	-0-	2953	2	N	-0-		-0-
12		5208 X	5081	-0-	-127	-0-	5081	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 48,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	4367	-0-	-2360	-0-	4367	2			Y	-0-			-0-
02	3393 X	1872	-0-	-1521	-0-	1872	2			Y	-0-			-0-
03	3627 X	642	-0-	-2985	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-			-0-
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-			-0-
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-			-0-
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-			-0-
08	5239 X	3871	-0-	-1368	-0-	3871	2			Y	-0-			-0-
09	5070 X	3430	-0-	-1640	-0-	3430	2			Y	-0-			-0-
10	4371 X	3652	-0-	-719	-0-	3652	2			Y	-0-			-0-
11	4230 X	4050	-0-	-180	-0-	4050	2			Y	-0-			-0-
12	4185 X	3432	-0-	-753	-0-	3432	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

01	5053 X	4514	-0-	-539	-0-	4514	2			Y	-0-			-0-
02	4988 X	3271	-0-	-1717	-0-	3271	2			Y	-0-			-0-
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			Y	-0-			-0-
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-			-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-			-0-
06	5280 X	4936	-0-	-344	-0-	4936	2			Y	-0-			-0-
07	5456 X	5333	-0-	-123	-0-	5333	2			Y	-0-			-0-
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-			-0-
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-			-0-
10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-			-0-
11	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-			-0-
*12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

01	4986 X	3942	-0-	-1044	-0-	3942	2			Y	-0-			-0-
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-			-0-
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-			-0-
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-			-0-
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-			-0-
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-			-0-
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-			-0-
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-			-0-
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-			-0-
10	1426 X	538	-0-	-888	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
11	1380 X	215	-0-	-1165	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
*12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILBURN		WELL #:		6	RRCID ->	229899	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11332 - 12092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		7905 X	7494	-0-	-411	-0-	7494 2	Y	-0-	-0-	
02		7279 X	6944	-0-	-335	-0-	6944 2	Y	-0-	-0-	
03		7967 X	7407	-0-	-560	-0-	7407 2	Y	-0-	-0-	
04		7710 X	6892	-0-	-818	-0-	6892 2	Y	-0-	-0-	
05		7967 X	6992	-0-	-975	-0-	6992 2	Y	-0-	-0-	
06		7260 X	6607	-0-	-653	-0-	6607 2	Y	-0-	-0-	
07		7409 X	6700	-0-	-709	-0-	6700 2	Y	-0-	-0-	
08		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673 2	Y	-0-	-0-	
09		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 2	Y	-0-	-0-	
10		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 2	Y	-0-	-0-	
11		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571 2	Y	-0-	-0-	
*12		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		76,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASELTON		WELL #:		1	RRCID ->	229917	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11254 - 13330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	N	-0-	-0-	
02		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-	-0-	
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-	-0-	
04		1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1399 2	N	-0-	-0-	
05		1705 N	1429	-0-	-276	-0-	1429 2	N	-0-	-0-	
06		1380 N	1071	-0-	-309	-0-	1071 2	N	-0-	-0-	
07		1457 N	696	-0-	-761	-0-	696 2	N	-0-	-0-	
08		1333 N	736	-0-	-597	-0-	736 2	N	-0-	-0-	
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-	-0-	
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	N	-0-	-0-	
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-	-0-	
*12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229925	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12846	PERF.11260 - 12744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2	N	-0-	-0-	
02		4292 X	4051	-0-	-241	-0-	4051 2	N	-0-	-0-	
03		4588 X	4362	-0-	-226	-0-	4362 2	N	-0-	-0-	
04		4440 X	4112	-0-	-328	-0-	4112 2	N	-0-	-0-	
05		4588 X	3458	-0-	-1130	-0-	3458 2	N	-0-	-0-	
06		4440 X	3877	-0-	-563	-0-	3877 2	N	-0-	-0-	
07		4371 X	3642	-0-	-729	-0-	3642 2	N	-0-	-0-	
08		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2	N	-0-	-0-	
09		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2	N	-0-	-0-	
10		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2	N	-0-	-0-	
11		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2	N	-0-	-0-	
*12		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	229927	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738 - 13007
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4150 X	4150	-0-	-0-	4150 2		N	-0-	-0-	
02		3451 X	3208	-0-	-243	3208 2		N	-0-	-0-	
03		3689 X	3559	-0-	-130	3559 2		N	-0-	-0-	
04		3570 X	3459	-0-	-111	3459 2		N	-0-	-0-	
05		3689 X	2910	-0-	-779	2910 2		N	-0-	-0-	
06		3570 X	3262	-0-	-308	3262 2		N	-0-	-0-	
07		3713 X	3713	-0-	-0-	3713 2		N	-0-	-0-	
08		4145 X	4145	-0-	-0-	4145 2		N	-0-	-0-	
09		4661 X	4661	-0-	-0-	4661 2		N	-0-	-0-	
10		4666 X	4666	-0-	-0-	4666 2		N	-0-	-0-	
11		4100 X	4100	-0-	-0-	4100 2		N	-0-	-0-	
*12		3842 X	3842	-0-	-0-	3842 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	229965	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	12774	PERF.11028 - 12586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2728 N	2683	-0-	-45	2683 2		Y	-0-	-0-	
02		2784 X	2378	-0-	-406	2378 2		Y	-0-	-0-	
03		2976 X	2432	-0-	-544	2432 2		Y	-0-	-0-	
04		2880 X	2171	-0-	-709	2171 2		Y	-0-	-0-	
05		2728 X	2194	-0-	-534	2194 2		Y	-0-	-0-	
06		2610 X	1912	-0-	-698	1912 2		Y	-0-	-0-	
07		2542 X	2368	-0-	-174	2368 2		Y	-0-	-0-	
08		1951 N	1951	-0-	-0-	1951 2		Y	-0-	-0-	
09		2149 N	2149	-0-	-0-	2149 2		Y	-0-	-0-	
10		2330 N	2330	-0-	-0-	2330 2		Y	-0-	-0-	
11		2164 N	2164	-0-	-0-	2164 2		Y	-0-	-0-	
*12		1587 N	1587	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	229967	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13279	PERF.10442 - 13058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2914 X	1932	-0-	-982	1932 2		Y	-0-	-0-	
02		3235 X	3235	-0-	-0-	3235 2		Y	-0-	-0-	
03		3423 X	3423	-0-	-0-	3423 2		Y	-0-	-0-	
04		3106 X	3106	-0-	-0-	3106 2		Y	-0-	-0-	
05		3255 X	2659	-0-	-596	2659 2		Y	-0-	-0-	
06		3150 X	2271	-0-	-879	2271 2		Y	-0-	-0-	
07		3255 X	918	-0-	-2337	918 2		Y	-0-	-0-	
08		1958 X	1958	-0-	-0-	1958 2		Y	-0-	-0-	
09		2378 X	2378	-0-	-0-	2378 2		Y	-0-	-0-	
10		1774 X	1774	-0-	-0-	1774 2		Y	-0-	-0-	
11		2309 X	2309	-0-	-0-	2309 2		Y	-0-	-0-	
*12		2917 X	2917	-0-	-0-	2917 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	229970	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	13107	PERF.11386 - 12908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2	N	-0-		-0-
02		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	N	-0-		-0-
03		3410 X	3252	-0-	-158	-0-	3252	2	N	-0-		-0-
04		3300 X	3111	-0-	-189	-0-	3111	2	N	-0-		-0-
05		3410 X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2	N	-0-		-0-
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2	N	-0-		-0-
07		3379 X	3042	-0-	-337	-0-	3042	2	N	-0-		-0-
08		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2	N	-0-		-0-
09		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-		-0-
10		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-		-0-
11		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-		-0-
*12		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #:		18	RRCID ->	230035	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11384 - 12294	
01		4526 X	3998	-0-	-528	-0-	3998	2	Y	-0-		-0-
02		3915 X	3363	-0-	-552	-0-	3363	2	Y	-0-		-0-
03		4185 X	2900	-0-	-1285	-0-	2900	2	Y	-0-		-0-
04		4050 X	3234	-0-	-816	-0-	3234	2	Y	-0-		-0-
05		3999 X	3363	-0-	-636	-0-	3363	2	Y	-0-		-0-
06		3870 X	3081	-0-	-789	-0-	3081	2	Y	-0-		-0-
07		3596 X	3376	-0-	-220	-0-	3376	2	Y	-0-		-0-
08		3348 X	3061	-0-	-287	-0-	3061	2	Y	-0-		-0-
09		3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2	Y	-0-		-0-
10		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	Y	-0-		-0-
11		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	Y	-0-		-0-
*12		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAILS GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	230118	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10288 - 11370	
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
02		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-		-0-
03		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		-0-
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE

01		682 N	462	-0-	-220	-0-	-0-	462	2		N	-0-
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-
*12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,929			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE

01		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-
02		2552 N	2426	-0-	-126	-0-	-0-	2426	2		N	-0-
03		2666 N	2513	-0-	-153	-0-	-0-	2513	2		N	-0-
04		2580 N	2412	-0-	-168	-0-	-0-	2412	2		N	-0-
05		2604 N	2447	-0-	-157	-0-	-0-	2447	2		N	-0-
06		2430 N	2277	-0-	-153	-0-	-0-	2277	2		N	-0-
07		2480 N	2351	-0-	-129	-0-	-0-	2351	2		N	-0-
08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-
09		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-
10		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-
11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-
*12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE

01		4867 X	3840	-0-	-1027	-0-	-0-	3840	2		N	-0-
02		4553 X	3832	-0-	-721	-0-	-0-	3832	2		N	-0-
03		4867 X	3765	-0-	-1102	-0-	-0-	3765	2		N	-0-
04		4500 X	3770	-0-	-730	-0-	-0-	3770	2		N	-0-
05		4650 X	4061	-0-	-589	-0-	-0-	4061	2		N	-0-
06		3960 X	3770	-0-	-190	-0-	-0-	3770	2		N	-0-
07		4092 X	3572	-0-	-520	-0-	-0-	3572	2		N	-0-
08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-
09		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-
10		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-
11		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-
*12		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	230161	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11246 - 12748	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6634 X	5223	-0-	-1411	-0-	5223	2		N	-0-		-0-
02	5017 X	4426	-0-	-591	-0-	4426	2		N	-0-		-0-
03	5363 X	3843	-0-	-1520	-0-	3843	2		N	-0-		-0-
04	5190 X	4658	-0-	-532	-0-	4658	2		N	-0-		-0-
05	5208 X	4112	-0-	-1096	-0-	4112	2		N	-0-		-0-
06	5040 X	3228	-0-	-1812	-0-	3228	2		N	-0-		-0-
07	4805 X	3016	-0-	-1789	-0-	3016	2		N	-0-		-0-
08	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2		N	-0-		-0-
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		N	-0-		-0-
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-		-0-
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2		N	-0-		-0-
*12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230189	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11526 - 12756	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2		N	-0-		-0-
02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2		N	-0-		-0-
03	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2		N	-0-		-0-
04	4800 X	4737	-0-	-63	-0-	4737	2		N	-0-		-0-
05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2		N	-0-		-0-
06	4800 X	4765	-0-	-35	-0-	4765	2		N	-0-		-0-
07	4960 X	4786	-0-	-174	-0-	4786	2		N	-0-		-0-
08	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-		-0-
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-		-0-
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-		-0-
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-		-0-
*12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230199	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10776 - 12644	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-		-0-
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-		-0-
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-		-0-
04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-		-0-
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-		-0-
06	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-		-0-
07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-		-0-
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-		-0-
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-		-0-
10	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-		-0-
11	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-		-0-
*12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	230269	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	12803	PERF.11196 - 12705		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-		3559	2	N	-0-		-0-	
02	3306 X	2703	-0-	-603	-0-		2703	2	N	-0-		-0-	
03	3534 X	2424	-0-	-1110	-0-		2424	2	N	-0-		-0-	
04	3420 X	2760	-0-	-660	-0-		2760	2	N	-0-		-0-	
05	3534 X	2584	-0-	-950	-0-		2584	2	N	-0-		-0-	
06	3420 X	836	-0-	-2584	-0-		836	2	N	-0-		-0-	
07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-		5112	2	N	-0-		-0-	
08	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-		5051	2	N	-0-		-0-	
09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		3656	2	N	-0-		-0-	
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-		3272	2	N	-0-		-0-	
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		3185	2	N	-0-		-0-	
*12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		3847	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230271	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11195 - 12756		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		4533	2	N	-0-		-0-	
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		3381	2	N	-0-		-0-	
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-		3755	2	N	-0-		-0-	
04	3480 X	3424	-0-	-56	-0-		3424	2	N	-0-		-0-	
05	3596 X	2996	-0-	-600	-0-		2996	2	N	-0-		-0-	
06	3480 X	2576	-0-	-904	-0-		2576	2	N	-0-		-0-	
07	3596 X	2756	-0-	-840	-0-		2756	2	N	-0-		-0-	
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-		3197	2	N	-0-		-0-	
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-		2939	2	N	-0-		-0-	
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-		2745	2	N	-0-		-0-	
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		3545	2	N	-0-		-0-	
*12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-		3618	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230273	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	12954	PERF.11250 - 12784		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4123 X	2537	-0-	-1586	-0-		2537	2	N	-0-		-0-	
02	3857 X	2423	-0-	-1434	-0-		2423	2	N	-0-		-0-	
03	3596 X	3172	-0-	-424	-0-		3172	2	N	-0-		-0-	
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		3345	2	N	-0-		-0-	
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-		3505	2	N	-0-		-0-	
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-		3780	2	N	-0-		-0-	
07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-		4487	2	N	-0-		-0-	
08	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-		4088	2	N	-0-		-0-	
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-		2159	2	N	-0-		-0-	
10	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-		2278	2	N	-0-		-0-	
11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-		2164	2	N	-0-		-0-	
12	2077 X	1145	-0-	-932	-0-		1145	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2139 N	2022	-0-	-117	-0-	2022 2	N	-0-		-0-
02		2001 N	1892	-0-	-109	-0-	1892 2	N	-0-		-0-
03		2108 N	1895	-0-	-213	-0-	1895 2	N	-0-		-0-
04		1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1848 2	N	-0-		-0-
05		2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885 2	N	-0-		-0-
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2	N	-0-		-0-
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-		-0-
10		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2	N	-0-		-0-
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
*12		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1798 N	1075	-0-	-723	-0-	1075 2	Y	-0-		-0-
02		1102 N	587	-0-	-515	-0-	587 2	Y	-0-		-0-
03		1116 N	996	-0-	-120	-0-	996 2	Y	-0-		-0-
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2	Y	-0-		-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	Y	-0-		-0-
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	Y	-0-		-0-
07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2	Y	-0-		-0-
08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	Y	-0-		-0-
09		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2	Y	-0-		-0-
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	Y	-0-		-0-
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	Y	-0-		-0-
*12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,845			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2	Y	-0-		-0-
02		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2	Y	-0-		-0-
03		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	Y	-0-		-0-
04		2250 N	2143	-0-	-107	-0-	2143 2	Y	-0-		-0-
05		2325 N	1873	-0-	-452	-0-	1873 2	Y	-0-		-0-
06		2190 N	1952	-0-	-238	-0-	1952 2	Y	-0-		-0-
07		2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159 2	Y	-0-		-0-
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2	Y	-0-		-0-
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	Y	-0-		-0-
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	Y	-0-		-0-
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2	Y	-0-		-0-
*12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,511			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-	-0-	
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-	-0-	
03	2635 N	2497	-0-	-138	-0-	2497	2		Y	-0-	-0-	
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		Y	-0-	-0-	
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		Y	-0-	-0-	
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		Y	-0-	-0-	
07	3100 N	3129	-0-	29	29	3129	2		Y	-0-	-0-	
08	2216 N	2187	-0-	-29	-0-	2187	2		Y	-0-	-0-	
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		Y	-0-	-0-	
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-	-0-	
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-	-0-	
*12	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2232 N	1941	-0-	-291	-0-	1941	2		N	-0-	-0-	
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-	-0-	
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-	-0-	
04	1890 N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2		N	-0-	-0-	
05	2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2		N	-0-	-0-	
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-	-0-	
07	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2		N	-0-	-0-	
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-	-0-	
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-	-0-	
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-	-0-	
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-	-0-	
*12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 231240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		N	-0-	-0-	
02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-	-0-	
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2		N	-0-	-0-	
04	4620 X	4449	-0-	-171	-0-	4449	2		N	-0-	-0-	
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2		N	-0-	-0-	
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		N	-0-	-0-	
07	4774 X	4684	-0-	-90	-0-	4684	2		N	-0-	-0-	
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-	-0-	
09	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2		N	-0-	-0-	
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2		N	-0-	-0-	
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-	-0-	
*12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	231358	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	13184	PERF.11470 - 12956
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3255 X	3031	-0-	-224	-0-	3031 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3045 X	2816	-0-	-229	-0-	2816 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	2989 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2940 X	2830	-0-	-110	-0-	2830 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	2858 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2940 X	2834	-0-	-106	-0-	2834 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3007 X	2836	-0-	-171	-0-	2836 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	231361	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12945	PERF.10720 - 12736
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	4292 X	4249	-0-	-43	-0-	4249 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4588 X	4580	-0-	-8	-0-	4580 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	4588 X	4492	-0-	-96	-0-	4492 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	4440 X	4210	-0-	-230	-0-	4210 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	4588 X	4454	-0-	-134	-0-	4454 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	231362	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12657	PERF.11150 - 12544
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2666 N	2363	-0-	-303	-0-	2363 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2349 N	1944	-0-	-405	-0-	1944 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	3393	-0-	293	293	3393 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	4988	-0-	1988	2281	4988 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	4617	-0-	1517	3798	4617 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	7941 X	4143	-0-	-3798	-0-	4143 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	231365	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11206 - 12662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4681 X	4613	-0-	-68	-0-	4613 2	N	-0-		-0-
02		4350 X	3920	-0-	-430	-0-	3920 2	N	-0-		-0-
03		4526 X	4172	-0-	-354	-0-	4172 2	N	-0-		-0-
04		4470 X	4065	-0-	-405	-0-	4065 2	N	-0-		-0-
05		4619 X	4004	-0-	-615	-0-	4004 2	N	-0-		-0-
06		4470 X	3779	-0-	-691	-0-	3779 2	N	-0-		-0-
07		4216 X	3764	-0-	-452	-0-	3764 2	N	-0-		-0-
08		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2	N	-0-		-0-
09		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2	N	-0-		-0-
10		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2	N	-0-		-0-
11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2	N	-0-		-0-
*12		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	231368	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	12778	PERF.11036 - 12624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2325 N	2115	-0-	-210	-0-	2115 2	N	-0-		-0-
02		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	N	-0-		-0-
03		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-		-0-
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-
05		2325 N	2039	-0-	-286	-0-	2039 2	N	-0-		-0-
06		2190 N	2058	-0-	-132	-0-	2058 2	N	-0-		-0-
07		2108 N	1793	-0-	-315	-0-	1793 2	N	-0-		-0-
08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	N	-0-		-0-
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
10		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
11		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793 2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		13	RRCID ->	231370	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	12777	PERF.11120 - 12620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6138 X	5203	-0-	-935	-0-	5203 2	Y	-0-		-0-
02		5684 X	4612	-0-	-1072	-0-	4612 2	Y	-0-		-0-
03		6076 X	5218	-0-	-858	-0-	5218 2	Y	-0-		-0-
04		5730 X	4859	-0-	-871	-0-	4859 2	Y	-0-		-0-
05		5673 X	5301	-0-	-372	-0-	5301 2	Y	-0-		-0-
06		5040 X	4875	-0-	-165	-0-	4875 2	Y	-0-		-0-
07		5208 X	5116	-0-	-92	-0-	5116 2	Y	-0-		-0-
08		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2	Y	-0-		-0-
09		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2	Y	-0-		-0-
10		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2	Y	-0-		-0-
11		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2	Y	-0-		-0-
*12		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353 2	Y	-0-	-0-
02	4263 X	2360	-0-	-1903	-0-	2360 2	Y	-0-	-0-
03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129 2	Y	-0-	-0-
04	4410 X	2216	-0-	-2194	-0-	2216 2	Y	-0-	-0-
05	4557 X	3398	-0-	-1159	-0-	3398 2	Y	-0-	-0-
06	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294 2	Y	-0-	-0-
07	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7697 2	Y	-0-	-0-
08	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483 2	Y	-0-	-0-
09	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836 2	Y	-0-	-0-
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591 2	Y	-0-	-0-
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2	Y	-0-	-0-
*12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		63,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3565 X	3428	-0-	-137	-0-	3428 2	Y	-0-	-0-
02	3393 X	3316	-0-	-77	-0-	3316 2	Y	-0-	-0-
03	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	3497 2	Y	-0-	-0-
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2	Y	-0-	-0-
05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2	Y	-0-	-0-
06	3420 X	3019	-0-	-401	-0-	3019 2	Y	-0-	-0-
07	3782 X	3287	-0-	-495	-0-	3287 2	Y	-0-	-0-
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2	Y	-0-	-0-
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 2	Y	-0-	-0-
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2	Y	-0-	-0-
11	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2	Y	-0-	-0-
*12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7347 X	6755	-0-	-592	-0-	6755 2	N	-0-	-0-
02	6873 X	6611	-0-	-262	-0-	6611 2	N	-0-	-0-
03	7347 X	6310	-0-	-1037	-0-	6310 2	N	-0-	-0-
04	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 2	N	-0-	-0-
05	7068 X	6758	-0-	-310	-0-	6758 2	N	-0-	-0-
06	6840 X	6526	-0-	-314	-0-	6526 2	N	-0-	-0-
07	7285 X	6724	-0-	-561	-0-	6724 2	N	-0-	-0-
08	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640 2	N	-0-	-0-
09	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407 2	N	-0-	-0-
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060 2	N	-0-	-0-
11	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2	N	-0-	-0-
*12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		78,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232345		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320 2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	2922	-0-	-326	-0-	2922 2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3238 2	Y	-0-			-0-
04	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	3040 2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	2999 2	Y	-0-			-0-
06	3210	X	3033	-0-	-177	-0-	3033 2	Y	-0-			-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2	Y	-0-			-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2	Y	-0-			-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2	Y	-0-			-0-
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2	Y	-0-			-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2	Y	-0-			-0-
*12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSON "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4867	X	4757	-0-	-110	-0-	4757 2	N	-0-			28
02	4553	X	4541	-0-	-12	-0-	4541 2	N	-0-			28
03	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	4809 2	N	-0-			28
04	4710	X	4626	-0-	-84	-0-	4626 2	N	-0-			28
05	4867	X	4677	-0-	-190	-0-	4677 2	N	-0-			28
06	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	4593 2	N	-0-			28
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2	N	-0-			28
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 2	N	-0-			28
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652 2	N	-0-			28
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2	N	-0-			28
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2	N	-0-			28
12	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	4584 2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		57,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4867	X	3582	-0-	-1285	-0-	3582 2	Y	-0-			-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2	Y	-0-			-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	3272 2	Y	-0-			-0-
05	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	3527 2	Y	-0-			-0-
06	4020	X	3639	-0-	-381	-0-	3639 2	Y	-0-			-0-
07	4154	X	2924	-0-	-1230	-0-	2924 2	Y	-0-			-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2	Y	-0-			-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2	Y	-0-			-0-
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2	Y	-0-			-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	Y	-0-			-0-
*12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	5735	X	4148	-0-	-1587	-0-	4148	2		N	-0-				-0-
02	5365	X	3902	-0-	-1463	-0-	3902	2		N	-0-				-0-
03	5549	X	3565	-0-	-1984	-0-	3565	2		N	-0-				-0-
04	5130	X	3095	-0-	-2035	-0-	3095	2		N	-0-				-0-
05	4805	X	3177	-0-	-1628	-0-	3177	2		N	-0-				-0-
06	4050	X	3182	-0-	-868	-0-	3182	2		N	-0-				-0-
07	4185	X	3069	-0-	-1116	-0-	3069	2		N	-0-				-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-				-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-				-0-
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-				-0-
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-				-0-
*12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233255		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610							
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		Y	-0-				-0-
02	3799	X	3401	-0-	-398	-0-	3401	2		Y	-0-				-0-
03	4061	X	3277	-0-	-784	-0-	3277	2		Y	-0-				-0-
04	3690	X	2618	-0-	-1072	-0-	2618	2		Y	-0-				-0-
05	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	3575	2		Y	-0-				-0-
06	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	2		Y	-0-				-0-
07	3627	X	2635	-0-	-992	-0-	2635	2		Y	-0-				-0-
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2		Y	-0-				-0-
09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-				-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		Y	-0-				-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		Y	-0-				-0-
12	1922	X	1733	-0-	-189	-0-	1733	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233265		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990							
01	5983	X	3794	-0-	-2189	-0-	3794	2		Y	-0-				-0-
02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		Y	-0-				-0-
03	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	5165	2		Y	-0-				-0-
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2		Y	-0-				-0-
05	5859	X	4264	-0-	-1595	-0-	4264	2		Y	-0-				-0-
06	5670	X	2462	-0-	-3208	-0-	2462	2		Y	-0-				-0-
07	5859	X	4648	-0-	-1211	-0-	4648	2		Y	-0-				-0-
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		Y	-0-				-0-
09	2430	X	1848	-0-	-582	-0-	1848	2		Y	-0-				-0-
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2		Y	-0-				-0-
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		Y	-0-				-0-
*12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		50,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		Y	-0-			-0-
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		Y	-0-			-0-
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		Y	-0-			-0-
04	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		Y	-0-			-0-
05	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2		Y	-0-			-0-
06	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2		Y	-0-			-0-
07	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2		Y	-0-			-0-
08	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2		Y	-0-			-0-
09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		Y	-0-			-0-
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2		Y	-0-			-0-
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		Y	-0-			-0-
*12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-			-0-
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
07	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	3923	-0-	-231	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
09	4020 X	3747	-0-	-273	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
10	4154 X	3770	-0-	-384	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
11	3840 X	3558	-0-	-282	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233370	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13097	PERF.10808 - 12908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2678 N	2217	-0-	-461	-0-	2217 2	N	-0-	-0-	
02		2900 N	3349	-0-	449	449	3349 2	N	-0-	-0-	
03		3428 X	2979	-0-	-449	-0-	2979 2	N	-0-	-0-	
04		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2	N	-0-	-0-	
05		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	N	-0-	-0-	
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-	-0-	
07		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2	N	-0-	-0-	
08		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-	-0-	
09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	N	-0-	-0-	
10		2852 X	2759	-0-	-93	-0-	2759 2	N	-0-	-0-	
11		2760 N	2676	-0-	-84	-0-	2676 2	N	-0-	-0-	
12		2852 N	2832	-0-	-20	-0-	2832 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233424	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10830 - 12209
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 2	Y	-0-	-0-	
02		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 2	Y	-0-	-0-	
03		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2	Y	-0-	-0-	
04		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2	Y	-0-	-0-	
05		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2	Y	-0-	-0-	
06		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2	Y	-0-	-0-	
07		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2	Y	-0-	-0-	
08		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 2	Y	-0-	-0-	
09		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2	Y	-0-	-0-	
10		4092 X	3535	-0-	-557	-0-	3535 2	Y	-0-	-0-	
11		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 2	Y	-0-	-0-	
*12		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	233427	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10715 - 12830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2	Y	-0-	-0-	
02		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2	Y	-0-	-0-	
03		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2	Y	-0-	-0-	
04		4350 X	4154	-0-	-196	-0-	4154 2	Y	-0-	-0-	
05		4495 X	3938	-0-	-557	-0-	3938 2	Y	-0-	-0-	
06		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2	Y	-0-	-0-	
07		4495 X	4119	-0-	-376	-0-	4119 2	Y	-0-	-0-	
08		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2	Y	-0-	-0-	
09		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2	Y	-0-	-0-	
10		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 2	Y	-0-	-0-	
11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2	Y	-0-	-0-	
*12		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		53,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16	RRCID ->	233448	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11303 - 12167
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4695 X	4695	-0-	-0-	4695	2	Y	-0-	-0-	
02		4089 X	3858	-0-	-231	3858	2	Y	-0-	-0-	
03		4929 X	3472	-0-	-1457	3472	2	Y	-0-	-0-	
04		4770 X	3078	-0-	-1692	3078	2	Y	-0-	-0-	
05		4929 X	3646	-0-	-1283	3646	2	Y	-0-	-0-	
06		4530 X	3285	-0-	-1245	3285	2	Y	-0-	-0-	
07		4123 X	2779	-0-	-1344	2779	2	Y	-0-	-0-	
08		3627 X	2656	-0-	-971	2656	2	Y	-0-	-0-	
09		3510 X	2672	-0-	-838	2672	2	Y	-0-	-0-	
10		3627 X	2874	-0-	-753	2874	2	Y	-0-	-0-	
11		3300 X	2593	-0-	-707	2593	2	Y	-0-	-0-	
12		2790 X	2538	-0-	-252	2538	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233450	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11179 - 11579
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4094 X	4094	-0-	-0-	4094	2	Y	-0-	-0-	
02		3871 X	3871	-0-	-0-	3871	2	Y	-0-	-0-	
03		4030 X	4014	-0-	-16	4014	2	Y	-0-	-0-	
04		3900 X	3361	-0-	-539	3361	2	Y	-0-	-0-	
05		4030 X	1522	-0-	-2508	1522	2	Y	-0-	-0-	
06		4129 X	4129	-0-	-0-	4129	2	Y	-0-	-0-	
07		4030 X	2897	-0-	-1133	2897	2	Y	-0-	-0-	
08		4232 X	4232	-0-	-0-	4232	2	Y	-0-	-0-	
09		2098 X	2098	-0-	-0-	2098	2	Y	-0-	-0-	
10		3886 X	3886	-0-	-0-	3886	2	Y	-0-	-0-	
11		1200 X	519	-0-	-681	519	2	Y	-0-	-0-	
*12		4383 X	4383	-0-	-0-	4383	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233506	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11429 - 12828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6634 X	6336	-0-	-298	6336	2	Y	-0-	-0-	
02		6206 X	5859	-0-	-347	5859	2	Y	-0-	-0-	
03		6510 X	6174	-0-	-336	6174	2	Y	-0-	-0-	
04		6240 X	5951	-0-	-289	5951	2	Y	-0-	-0-	
05		6417 X	6137	-0-	-280	6137	2	Y	-0-	-0-	
06		6120 X	5768	-0-	-352	5768	2	Y	-0-	-0-	
07		6262 X	5949	-0-	-313	5949	2	Y	-0-	-0-	
08		6138 X	6018	-0-	-120	6018	2	Y	-0-	-0-	
09		5940 X	5564	-0-	-376	5564	2	Y	-0-	-0-	
10		6138 X	5832	-0-	-306	5832	2	Y	-0-	-0-	
11		5820 X	5591	-0-	-229	5591	2	Y	-0-	-0-	
12		6014 X	5806	-0-	-208	5806	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		70,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3906 X	3822	-0-	-84	-0-	3822 2		N	-0-			-0-
02		3538 X	3233	-0-	-305	-0-	3233 2		N	-0-			-0-
03		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2		N	-0-			-0-
04		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2		N	-0-			-0-
05		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3703	-0-	-47	-0-	3703 2		N	-0-			-0-
07		3937 X	3926	-0-	-11	-0-	3926 2		N	-0-			-0-
08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-			-0-
09		3810 X	3720	-0-	-90	-0-	3720 2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3826	-0-	-111	-0-	3826 2		N	-0-			-0-
11		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		N	-0-			-0-
12		3937 X	3909	-0-	-28	-0-	3909 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

01		3782 X	3316	-0-	-466	-0-	3316 2		N	-0-			-0-
02		3509 X	3352	-0-	-157	-0-	3352 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	3134	-0-	-493	-0-	3134 2		N	-0-			-0-
04		3360 X	3185	-0-	-175	-0-	3185 2		N	-0-			-0-
05		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		N	-0-			-0-
06		3480 X	3340	-0-	-140	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
07		3596 X	3377	-0-	-219	-0-	3377 2		N	-0-			-0-
08		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		N	-0-			-0-
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		N	-0-			-0-
10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
11		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		N	-0-			-0-
*12		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPE, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

01		4185 X	3796	-0-	-389	-0-	3796 2		Y	-0-			-0-
02		3915 X	3437	-0-	-478	-0-	3437 2		Y	-0-			-0-
03		3968 X	2991	-0-	-977	-0-	2991 2		Y	-0-			-0-
04		3660 X	3267	-0-	-393	-0-	3267 2		Y	-0-			-0-
05		3782 X	3171	-0-	-611	-0-	3171 2		Y	-0-			-0-
06		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2		Y	-0-			-0-
07		3689 X	3187	-0-	-502	-0-	3187 2		Y	-0-			-0-
08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		Y	-0-			-0-
09		1500 X	1342	-0-	-158	-0-	1342 2		Y	-0-			-0-
10		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		Y	-0-			-0-
11		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		Y	-0-			-0-
*12		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5239 X	4995	-0-	-244	-0-	4995 2	N	-0-			-0-
02		4872 X	4674	-0-	-198	-0-	4674 2	N	-0-			-0-
03		5208 X	4825	-0-	-383	-0-	4825 2	N	-0-			-0-
04		5010 X	4607	-0-	-403	-0-	4607 2	N	-0-			-0-
05		5177 X	4811	-0-	-366	-0-	4811 2	N	-0-			-0-
06		4830 X	4262	-0-	-568	-0-	4262 2	N	-0-			-0-
07		4991 X	4545	-0-	-446	-0-	4545 2	N	-0-			-0-
08		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2	N	-0-			-0-
09		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776 2	N	-0-			-0-
10		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2	N	-0-			-0-
11		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2	N	-0-			-0-
*12		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5611 X	2472	-0-	-3139	-0-	2472 2	Y	-0-			-0-
02		2668 X	2266	-0-	-402	-0-	2266 2	Y	-0-			-0-
03		2852 X	2430	-0-	-422	-0-	2430 2	Y	-0-			-0-
04		2730 X	2215	-0-	-515	-0-	2215 2	Y	-0-			-0-
05		2821 X	984	-0-	-1837	-0-	984 2	Y	-0-			-0-
06		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2	Y	-0-			-0-
07		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2	Y	-0-			-0-
08		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2	Y	-0-			-0-
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2	Y	-0-			-0-
11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	Y	-0-			-0-
*12		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6324 X	6219	-0-	-105	-0-	6219 2	Y	-0-			-0-
02		5568 X	5224	-0-	-344	-0-	5224 2	Y	-0-			-0-
03		5890 X	5603	-0-	-287	-0-	5603 2	Y	-0-			-0-
04		6030 X	5340	-0-	-690	-0-	5340 2	Y	-0-			-0-
05		6231 X	6187	-0-	-44	-0-	6187 2	Y	-0-			-0-
06		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377 2	Y	-0-			-0-
07		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818 2	Y	-0-			-0-
08		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 2	Y	-0-			-0-
09		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406 2	Y	-0-			-0-
10		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2	Y	-0-			-0-
11		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197 2	Y	-0-			-0-
12		6355 X	6293	-0-	-62	-0-	6293 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	233739	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11510 - 13024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	4093	-0-	-371	-0-	4093 2		N	-0-		-0-
02		4263 X	4021	-0-	-242	-0-	4021 2		N	-0-		-0-
03		4557 X	4119	-0-	-438	-0-	4119 2		N	-0-		-0-
04		4410 X	3958	-0-	-452	-0-	3958 2		N	-0-		-0-
05		4371 X	4314	-0-	-57	-0-	4314 2		N	-0-		-0-
06		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4148 2	315 9	N	286	177 1	109
07		4309 X	4226	-0-	-83	-0-	4226 2		N	-0-		109
08		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2		N	-0-		109
09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		N	-0-		109
10		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		N	-0-		109
11		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2		N	-0-		109
*12		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2		N	-0-		109
TOTAL GAS PROD:		49,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		286						

THOMPSON, C. C.		WELL #:		29	RRCID ->	233749	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8632 - 12926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2		Y	-0-		-0-
02		4437 X	4000	-0-	-437	-0-	4000 2		Y	-0-		-0-
03		5704 X	3635	-0-	-2069	-0-	3635 2		Y	-0-		-0-
04		5520 X	4451	-0-	-1069	-0-	4451 2		Y	-0-		-0-
05		5704 X	4408	-0-	-1296	-0-	4408 2		Y	-0-		-0-
06		4740 X	3192	-0-	-1548	-0-	3192 2		Y	-0-		-0-
07		4588 X	3452	-0-	-1136	-0-	3452 2		Y	-0-		-0-
08		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		Y	-0-		-0-
09		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 2		Y	-0-		-0-
10		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2		Y	-0-		-0-
11		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2		Y	-0-		-0-
*12		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		33	RRCID ->	233752	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10730 - 12815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3916 2		Y	-0-		-0-
02		3828 X	3552	-0-	-276	-0-	3552 2		Y	-0-		-0-
03		4092 X	3721	-0-	-371	-0-	3721 2		Y	-0-		-0-
04		3870 X	3623	-0-	-247	-0-	3623 2		Y	-0-		-0-
05		3999 X	3532	-0-	-467	-0-	3532 2		Y	-0-		-0-
06		3780 X	3439	-0-	-341	-0-	3439 2		Y	-0-		-0-
07		3782 X	3543	-0-	-239	-0-	3543 2		Y	-0-		-0-
08		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		Y	-0-		-0-
09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		Y	-0-		-0-
10		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		Y	-0-		-0-
11		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		Y	-0-		-0-
*12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4650 X	4389	-0-	-261	-0-	4389 2	N	-0-	-0-
02	4234 X	3989	-0-	-245	-0-	3989 2	N	-0-	-0-
03	4526 X	4377	-0-	-149	-0-	4377 2	N	-0-	-0-
04	4380 X	4186	-0-	-194	-0-	4186 2	N	-0-	-0-
05	4495 X	4184	-0-	-311	-0-	4184 2	N	-0-	-0-
06	4260 X	4246	-0-	-14	-0-	4246 2	N	-0-	-0-
07	4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3944 2	N	-0-	-0-
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2	N	-0-	-0-
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2	N	-0-	-0-
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2	N	-0-	-0-
11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-	-0-
*12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 19		RRCID -> 233799		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930	
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2	Y	-0-	-0-
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2	Y	-0-	-0-
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2	Y	-0-	-0-
04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2	Y	-0-	-0-
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2	Y	-0-	-0-
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2	Y	-0-	-0-
07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 2	Y	-0-	-0-
08	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 2	Y	-0-	-0-
09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2	Y	-0-	-0-
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2	Y	-0-	-0-
11	3690 X	3663	-0-	-27	-0-	3663 2	Y	-0-	-0-
12	3813 X	3568	-0-	-245	-0-	3568 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911	
01	6572 X	6330	-0-	-242	-0-	6330 2	Y	-0-	-0-
02	6148 X	4775	-0-	-1373	-0-	4775 2	Y	-0-	-0-
03	6541 X	6240	-0-	-301	-0-	6240 2	Y	-0-	-0-
04	6330 X	5305	-0-	-1025	-0-	5305 2	Y	-0-	-0-
05	6479 X	5486	-0-	-993	-0-	5486 2	Y	-0-	-0-
06	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2	Y	-0-	-0-
07	6231 X	4449	-0-	-1782	-0-	4449 2	Y	-0-	-0-
08	5239 X	4332	-0-	-907	-0-	4332 2	Y	-0-	-0-
09	5070 X	3747	-0-	-1323	-0-	3747 2	Y	-0-	-0-
10	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064 2	Y	-0-	-0-
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2	Y	-0-	-0-
*12	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		64,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUDSON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	234574	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12803	PERF.11044 - 12609
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2	N	-0-		-0-
02		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2	N	-0-		-0-
03		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-		-0-
04		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2	N	-0-		-0-
05		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	N	-0-		-0-
06		2550 N	2215	-0-	-335	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
07		2697 N	2503	-0-	-194	-0-	2503 2	N	-0-		-0-
08		2914 N	2421	-0-	-493	-0-	2421 2	N	-0-		-0-
09		2220 N	1958	-0-	-262	-0-	1958 2	N	-0-		-0-
10		2511 N	2290	-0-	-221	-0-	2290 2	N	-0-		-0-
11		2340 N	2092	-0-	-248	-0-	2092 2	N	-0-		-0-
12		2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "A"		WELL #:		7	RRCID ->	234748	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	12878	PERF.11040 - 12682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2	N	-0-		-0-
02		2813 X	2734	-0-	-79	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
03		2976 X	2896	-0-	-80	-0-	2896 2	N	-0-		-0-
04		3000 X	2162	-0-	-838	-0-	2162 2	N	-0-		-0-
05		3100 X	2909	-0-	-191	-0-	2909 2	N	-0-		-0-
06		3000 X	2779	-0-	-221	-0-	2779 2	N	-0-		-0-
07		2914 X	2900	-0-	-14	-0-	2900 2	N	-0-		-0-
08		2790 N	2373	-0-	-417	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
09		2700 N	2305	-0-	-395	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
10		2790 N	2570	-0-	-220	-0-	2570 2	N	-0-		-0-
11		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2	N	-0-		-0-
*12		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASELTON		WELL #:		2	RRCID ->	234848	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11314 - 13190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2	N	-0-		-0-
02		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2	N	-0-		-0-
03		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2	N	-0-		-0-
04		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2	N	-0-		-0-
05		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2	N	-0-		-0-
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2	N	-0-		-0-
07		3317 X	3076	-0-	-241	-0-	3076 2	N	-0-		-0-
08		3999 X	2950	-0-	-1049	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
09		3870 X	2528	-0-	-1342	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
10		3999 X	2791	-0-	-1208	-0-	2791 2	N	-0-		-0-
11		3270 X	2892	-0-	-378	-0-	2892 2	N	-0-		-0-
12		3069 X	2586	-0-	-483	-0-	2586 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-	-0-	
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-	-0-	
03	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-	-0-	
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-	-0-	
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-	-0-	
06	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-	-0-	
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-	-0-	
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-	-0-	
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-	-0-	
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-	-0-	
11	2760 N	2494	-0-	-266	-0-	2494	2		N	-0-	-0-	
12	2852 N	2166	-0-	-686	-0-	2166	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5177 X	4881	-0-	-296	-0-	4881	2		Y	-0-	-0-	
02	4843 X	4585	-0-	-258	-0-	4585	2		Y	-0-	-0-	
03	5177 X	4826	-0-	-351	-0-	4826	2		Y	-0-	-0-	
04	5010 X	4459	-0-	-551	-0-	4459	2		Y	-0-	-0-	
05	4898 X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2		Y	-0-	-0-	
06	4740 X	4660	-0-	-80	-0-	4660	2		Y	-0-	-0-	
07	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2		Y	-0-	-0-	
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		Y	-0-	-0-	
09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2		Y	-0-	-0-	
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		Y	-0-	-0-	
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		Y	-0-	-0-	
*12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4309 X	3757	-0-	-552	-0-	3757	2		Y	-0-	-0-	
02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		Y	-0-	-0-	
03	4402 X	3771	-0-	-631	-0-	3771	2		Y	-0-	-0-	
04	4260 X	3940	-0-	-320	-0-	3940	2		Y	-0-	-0-	
05	4402 X	3543	-0-	-859	-0-	3543	2		Y	-0-	-0-	
06	4170 X	3718	-0-	-452	-0-	3718	2		Y	-0-	-0-	
07	4309 X	3508	-0-	-801	-0-	3508	2		Y	-0-	-0-	
08	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		Y	-0-	-0-	
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		Y	-0-	-0-	
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		Y	-0-	-0-	
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		Y	-0-	-0-	
*12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	235575	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10807 - 12938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2334 N	2334	-0-	-0-	2334	2	N	-0-	-0-	
02		2344 N	2344	-0-	-0-	2344	2	N	-0-	-0-	
03		2593 N	2593	-0-	-0-	2593	2	N	-0-	-0-	
04		2447 N	2447	-0-	-0-	2447	2	N	-0-	-0-	
05		2294 N	2146	-0-	-148	2146	2	N	-0-	-0-	
06		2398 N	2398	-0-	-0-	2398	2	N	-0-	-0-	
07		2386 N	2386	-0-	-0-	2386	2	N	-0-	-0-	
08		2375 N	2375	-0-	-0-	2375	2	N	-0-	-0-	
09		2455 N	2455	-0-	-0-	2455	2	N	-0-	-0-	
10		2225 N	2225	-0-	-0-	2225	2	N	-0-	-0-	
11		2402 N	2402	-0-	-0-	2402	2	N	-0-	-0-	
*12		2305 N	2305	-0-	-0-	2305	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	235637	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11290 - 12842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6572 X	6300	-0-	-272	6300	2	N	-0-	-0-	
02		6090 X	3254	-0-	-2836	3254	2	N	-0-	-0-	
03		6755 X	6755	-0-	-0-	6755	2	N	-0-	-0-	
04		6241 X	6241	-0-	-0-	6241	2	N	-0-	-0-	
05		6293 X	6212	-0-	-81	6212	2	N	-0-	-0-	
06		6360 X	5720	-0-	-640	5720	2	N	-0-	-0-	
07		6572 X	5996	-0-	-576	5996	2	N	-0-	-0-	
08		5867 X	5867	-0-	-0-	5867	2	N	-0-	-0-	
09		5679 X	5679	-0-	-0-	5679	2	N	-0-	-0-	
10		5600 X	5600	-0-	-0-	5600	2	N	-0-	-0-	
11		5432 X	5432	-0-	-0-	5432	2	N	-0-	-0-	
*12		5340 X	5340	-0-	-0-	5340	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		68,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	235721	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10464 - 10662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		7626 X	5773	-0-	-1853	5773	2	N	-0-	-0-	
02		7134 X	6284	-0-	-850	6284	2	N	-0-	-0-	
03		7626 X	6745	-0-	-881	6745	2	N	-0-	-0-	
04		7230 X	6162	-0-	-1068	6162	2	N	-0-	-0-	
05		7192 X	5859	-0-	-1333	5859	2	N	-0-	-0-	
06		6540 X	5585	-0-	-955	5585	2	N	-0-	-0-	
07		6758 X	5363	-0-	-1395	5363	2	N	-0-	-0-	
08		4389 X	4389	-0-	-0-	4389	2	N	-0-	-0-	
09		5612 X	5612	-0-	-0-	5612	2	N	-0-	-0-	
10		5547 X	5547	-0-	-0-	5547	2	N	-0-	-0-	
11		4953 X	4953	-0-	-0-	4953	2	N	-0-	-0-	
*12		2751 X	2751	-0-	-0-	2751	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	236039	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11420 - 12341	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2356 N	2209	-0-	-147	-0-	2209	2	Y	-0-		-0-
02		2030 N	1997	-0-	-33	-0-	1997	2	Y	-0-		-0-
03		2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2142	2	Y	-0-		-0-
04		2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2081	2	Y	-0-		-0-
05		2139 N	2040	-0-	-99	-0-	2040	2	Y	-0-		-0-
06		2070 N	1914	-0-	-156	-0-	1914	2	Y	-0-		-0-
07		2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1888	2	Y	-0-		-0-
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	Y	-0-		-0-
09		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	Y	-0-		-0-
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	Y	-0-		-0-
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	Y	-0-		-0-
*12		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	236043	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	13460	PERF.10576 - 11522	
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	Y	-0-		-0-
02		493 N	454	-0-	-39	-0-	454	2	Y	-0-		-0-
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	Y	-0-		-0-
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	Y	-0-		-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	Y	-0-		-0-
06		1440 N	348	-0-	-1092	-0-	348	2	Y	-0-		-0-
07		1364 N	379	-0-	-985	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
08		1054 N	416	-0-	-638	-0-	416	2	Y	-0-		-0-
09		360 N	258	-0-	-102	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
10		372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2	Y	-0-		-0-
11		390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2	Y	-0-		-0-
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	236617	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12812	PERF.11004 - 12582	
01		4650 X	4634	-0-	-16	-0-	4634	2	N	-0-		-0-
02		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2	N	-0-		-0-
03		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2	N	-0-		-0-
04		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2	N	-0-		-0-
05		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2	N	-0-		-0-
06		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2	N	-0-		-0-
07		4650 X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2	N	-0-		-0-
08		4774 X	3982	-0-	-792	-0-	3982	2	N	-0-		-0-
09		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2	N	-0-		-0-
10		4774 X	3967	-0-	-807	-0-	3967	2	N	-0-		-0-
11		4560 X	4270	-0-	-290	-0-	4270	2	N	-0-		-0-
12		4774 X	4433	-0-	-341	-0-	4433	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 53,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	3591	2				Y	-0-			-0-
02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2				Y	-0-			-0-
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2				Y	-0-			-0-
04	3480 X	3289	-0-	-191	-0-	3289	2				Y	-0-			-0-
05	3968 X	3209	-0-	-759	-0-	3209	2				Y	-0-			-0-
06	3840 X	3238	-0-	-602	-0-	3238	2				Y	-0-			-0-
07	3968 X	3472	-0-	-496	-0-	3472	2				Y	-0-			-0-
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2				Y	-0-			-0-
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2				Y	-0-			-0-
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2				Y	-0-			-0-
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2				Y	-0-			-0-
12	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

01	6045 X	5936	-0-	-109	-0-	5936	2				Y	-0-			-0-
02	5684 X	5530	-0-	-154	-0-	5530	2				Y	-0-			-0-
03	6076 X	5724	-0-	-352	-0-	5724	2				Y	-0-			-0-
04	5880 X	5601	-0-	-279	-0-	5601	2				Y	-0-			-0-
05	6076 X	5629	-0-	-447	-0-	5629	2				Y	-0-			-0-
06	5730 X	5075	-0-	-655	-0-	5075	2				Y	-0-			-0-
07	5921 X	5444	-0-	-477	-0-	5444	2				Y	-0-			-0-
08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2				Y	-0-			-0-
09	5490 X	5404	-0-	-86	-0-	5404	2				Y	-0-			-0-
10	5642 X	5277	-0-	-365	-0-	5277	2				Y	-0-			-0-
11	5490 X	4698	-0-	-792	-0-	4698	2				Y	-0-			-0-
12	5673 X	5273	-0-	-400	-0-	5273	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2				N	-0-			-0-
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2				N	-0-			-0-
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2				N	-0-			-0-
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2				N	-0-			-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2				N	-0-			-0-
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2				N	-0-			-0-
07	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3295	2				N	-0-			-0-
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2				N	-0-			-0-
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2				N	-0-			-0-
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2				N	-0-			-0-
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2				N	-0-			-0-
*12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	238961	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	13106	PERF.11252 - 13022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4216 X	3955	-0-	-261	-0-	3955 2	N	-0-	-0-	
02		3944 X	3766	-0-	-178	-0-	3766 2	N	-0-	-0-	
03		4216 X	3714	-0-	-502	-0-	3714 2	N	-0-	-0-	
04		3840 X	3648	-0-	-192	-0-	3648 2	N	-0-	-0-	
05		4030 X	3761	-0-	-269	-0-	3761 2	N	-0-	-0-	
06		3900 X	3390	-0-	-510	-0-	3390 2	N	-0-	-0-	
07		4030 X	3104	-0-	-926	-0-	3104 2	N	-0-	-0-	
08		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2	N	-0-	-0-	
09		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2	N	-0-	-0-	
10		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2	N	-0-	-0-	
11		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2	N	-0-	-0-	
*12		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	238981	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13270	PERF.11736 - 13094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2	N	-0-	-0-	
02		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2	N	-0-	-0-	
03		4092 X	3653	-0-	-439	-0-	3653 2	N	-0-	-0-	
04		3960 X	3526	-0-	-434	-0-	3526 2	N	-0-	-0-	
05		4092 X	3369	-0-	-723	-0-	3369 2	N	-0-	-0-	
06		3900 X	3506	-0-	-394	-0-	3506 2	N	-0-	-0-	
07		4030 X	3720	-0-	-310	-0-	3720 2	N	-0-	-0-	
08		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2	N	-0-	-0-	
09		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2	N	-0-	-0-	
10		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2	N	-0-	-0-	
11		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2	N	-0-	-0-	
*12		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	240320	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11080 - 12630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3285 2	N	-0-	-0-	
02		3480 X	2831	-0-	-649	-0-	2831 2	N	-0-	-0-	
03		3720 X	3532	-0-	-188	-0-	3532 2	N	-0-	-0-	
04		3600 X	2999	-0-	-601	-0-	2999 2	N	-0-	-0-	
05		3472 X	2845	-0-	-627	-0-	2845 2	N	-0-	-0-	
06		3420 X	3115	-0-	-305	-0-	3115 2	N	-0-	-0-	
07		3534 X	3215	-0-	-319	-0-	3215 2	N	-0-	-0-	
08		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2	N	-0-	-0-	
09		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2	N	-0-	-0-	
10		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2	N	-0-	-0-	
11		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-	-0-	
*12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5084 X	4593	-0-	-491	-0-	4593	2	Y	-0-			-0-
02	4756 X	3816	-0-	-940	-0-	3816	2	Y	-0-			-0-
03	4836 X	4265	-0-	-571	-0-	4265	2	Y	-0-			-0-
04	4650 X	3998	-0-	-652	-0-	3998	2	Y	-0-			-0-
05	4805 X	4677	-0-	-128	-0-	4677	2	Y	-0-			-0-
06	4440 X	3934	-0-	-506	-0-	3934	2	Y	-0-			-0-
07	4278 X	4157	-0-	-121	-0-	4157	2	Y	-0-			-0-
08	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2	Y	-0-			-0-
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	Y	-0-			-0-
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2	Y	-0-			-0-
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2	Y	-0-			-0-
*12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, L. P. BROTHERS		GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240451		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2511 N	1869	-0-	-642	-0-	1869	2	N	-0-			-0-
02	1914 N	1844	-0-	-70	-0-	1844	2	N	-0-			-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	1906	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-			-0-
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			-0-
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-			-0-
10	2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2216	2	N	-0-			-0-
11	2220 N	1633	-0-	-587	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
12	2542 N	1646	-0-	-896	-0-	1646	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINDON		GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3379 X	2917	-0-	-462	-0-	2917	2	Y	-0-			-0-
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	Y	-0-			-0-
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2	Y	-0-			-0-
04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3430	-0-	-321	-0-	3430	2	Y	-0-			-0-
06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2	Y	-0-			-0-
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2	Y	-0-			-0-
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2	Y	-0-			-0-
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	Y	-0-			-0-
10	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2	Y	-0-			-0-
11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	Y	-0-			-0-
*12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3565 X	3036	-0-	-529	-0-	3036	2	N	-0-			-0-
02	3306 X	2930	-0-	-376	-0-	2930	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	3148	-0-	-417	-0-	3148	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	2870	-0-	-580	-0-	2870	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	3014	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2963	-0-	-97	-0-	2963	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	2763	2	N	-0-			-0-
08	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-			-0-
10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-			-0-
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
*12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-			-0-
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-			-0-
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2	N	-0-			-0-
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2	N	-0-			-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2	N	-0-			-0-
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-			-0-
08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	3154	-0-	-146	-0-	3154	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	3150	-0-	-260	-0-	3150	2	N	-0-			-0-
11	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2	N	-0-			-0-
*12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3348 X	2784	-0-	-564	-0-	2784	2	N	-0-			105
02	3132 X	2666	-0-	-466	-0-	2666	2	N	-0-			105
03	2976 X	2397	-0-	-579	-0-	2397	2	N	-0-			105
04	2880 X	2811	-0-	-69	-0-	2811	2	N	-0-			105
05	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2	N	-0-			105
06	2760 X	2581	-0-	-179	-0-	2581	2	N	-0-			105
07	2914 X	2500	-0-	-414	-0-	2500	2	N	-0-			105
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	-0-			105
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-			105
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-			105
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-			105
*12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 28,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	240572	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11544 - 12709
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-	-0-
02		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-	-0-
03		2697 X	2532	-0-	-165	-0-	2532 2		N	-0-	-0-
04		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-	-0-
05		2852 X	1995	-0-	-857	-0-	1995 2		N	-0-	-0-
06		2760 X	1990	-0-	-770	-0-	1990 2		N	-0-	-0-
07		2976 X	2381	-0-	-595	-0-	2381 2		N	-0-	-0-
08		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-	-0-
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-	-0-
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-	-0-
11		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-	-0-
*12		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILBURN		WELL #:		7	RRCID ->	240666	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11657 - 12110
01		6293 X	5986	-0-	-307	-0-	5986 2		Y	-0-	-0-
02		5829 X	5628	-0-	-201	-0-	5628 2		Y	-0-	-0-
03		6138 X	4853	-0-	-1285	-0-	4853 2		Y	-0-	-0-
04		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427 2		Y	-0-	-0-
05		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304 2		Y	-0-	-0-
06		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989 2		Y	-0-	-0-
07		6479 X	6022	-0-	-457	-0-	6022 2		Y	-0-	-0-
08		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2		Y	-0-	-0-
09		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2		Y	-0-	-0-
10		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721 2		Y	-0-	-0-
11		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 2		Y	-0-	-0-
*12		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		69,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		11R	RRCID ->	240667	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12438	PERF.11546 - 12185
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-	-0-
02		1276 N	926	-0-	-350	-0-	926 2		Y	-0-	-0-
03		1147 N	711	-0-	-436	-0-	711 2		Y	-0-	-0-
04		1320 N	797	-0-	-523	-0-	797 2		Y	-0-	-0-
05		992 N	797	-0-	-195	-0-	797 2		Y	-0-	-0-
06		690 N	631	-0-	-59	-0-	631 2		Y	-0-	-0-
07		837 N	551	-0-	-286	-0-	551 2		Y	-0-	-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-	-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-	-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-	-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-	-0-
*12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 241170	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 13193	PERF.10940	- 12142			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 241594	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 13190	PERF.11537	- 12878	
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 2	N	-0-		-0-
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2	N	-0-		-0-
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2	N	-0-		-0-
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2	N	-0-		-0-
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2	N	-0-		-0-
06	3930 X	3506	-0-	-424	-0-	3506 2	N	-0-		-0-
07	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2	N	-0-		-0-
08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2	N	-0-		-0-
09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2	N	-0-		-0-
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-		-0-
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 2	N	-0-		-0-
*12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 241653	COMPL. DATE 07/09/2008	TOTAL DEPTH 13067	PERF.11020	- 12862	
01	4433 X	4158	-0-	-275	-0-	4158 2	N	-0-		-0-
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2	N	-0-		-0-
03	4371 X	4219	-0-	-152	-0-	4219 2	N	-0-		-0-
04	4080 X	3970	-0-	-110	-0-	3970 2	N	-0-		-0-
05	4526 X	3600	-0-	-926	-0-	3600 2	N	-0-		-0-
06	4380 X	3399	-0-	-981	-0-	3399 2	N	-0-		-0-
07	4526 X	3768	-0-	-758	-0-	3768 2	N	-0-		-0-
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2	N	-0-		-0-
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 2	N	-0-		-0-
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2	N	-0-		-0-
11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2	N	-0-		-0-
*12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 47,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-		2746 2		Y	-0-			-0-
02		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-		2662 2		Y	-0-			-0-
03		3162 X	2503	-0-	-659	-0-		2503 2		Y	-0-			-0-
04		3060 X	2529	-0-	-531	-0-		2529 2		Y	-0-			-0-
05		3162 X	2541	-0-	-621	-0-		2541 2		Y	-0-			-0-
06		2760 X	2434	-0-	-326	-0-		2434 2		Y	-0-			-0-
07		2852 X	2209	-0-	-643	-0-		2209 2		Y	-0-			-0-
08		2604 X	2576	-0-	-28	-0-		2576 2		Y	-0-			-0-
09		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-		2530 2		Y	-0-			-0-
10		2201 N	1777	-0-	-424	-0-		1777 2		Y	-0-			-0-
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-		2612 2		Y	-0-			-0-
12		2604 N	2400	-0-	-204	-0-		2400 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

01		3596 X	3430	-0-	-166	-0-		3430 2		N	-0-			-0-
02		3306 X	3246	-0-	-60	-0-		3246 2		N	-0-			-0-
03		3534 X	3466	-0-	-68	-0-		3466 2		N	-0-			-0-
04		3330 X	3081	-0-	-249	-0-		3081 2		N	-0-			-0-
05		3472 X	3328	-0-	-144	-0-		3328 2		N	-0-			-0-
06		3360 X	3129	-0-	-231	-0-		3129 2		N	-0-			-0-
07		3472 X	3182	-0-	-290	-0-		3182 2		N	-0-			-0-
08		3317 X	3300	-0-	-17	-0-		3300 2		N	-0-			-0-
09		3210 X	3019	-0-	-191	-0-		3019 2		N	-0-			-0-
10		3317 X	3076	-0-	-241	-0-		3076 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	3060	-0-	-120	-0-		3060 2		N	-0-			-0-
12		3286 X	3051	-0-	-235	-0-		3051 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

01		3007 X	1831	-0-	-1176	-0-		1831 2		N	-0-			-0-
02		12624 X	12624	-0-	-0-	-0-		12624 2		N	-0-			-0-
03		9755 X	9755	-0-	-0-	-0-		9755 2		N	-0-			-0-
04		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-		7632 2		N	-0-			-0-
05		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-		7114 2		N	-0-			-0-
06		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-		6336 2		N	-0-			-0-
07		6479 X	6440	-0-	-39	-0-		6440 2		N	-0-			-0-
08		7068 X	6155	-0-	-913	-0-		6155 2		N	-0-			-0-
09		6840 X	5807	-0-	-1033	-0-		5807 2		N	-0-			-0-
10		7068 X	5954	-0-	-1114	-0-		5954 2		N	-0-			-0-
11		6330 X	5563	-0-	-767	-0-		5563 2		N	-0-			-0-
12		6448 X	5466	-0-	-982	-0-		5466 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2	Y	-0-			-0-
02		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2	Y	-0-			-0-
03		7998 X	7292	-0-	-706	-0-	7292	2	Y	-0-			-0-
04		7740 X	6917	-0-	-823	-0-	6917	2	Y	-0-			-0-
05		7998 X	7537	-0-	-461	-0-	7537	2	Y	-0-			-0-
06		7740 X	6837	-0-	-903	-0-	6837	2	Y	-0-			-0-
07		7998 X	6986	-0-	-1012	-0-	6986	2	Y	-0-			-0-
08		7409 X	7197	-0-	-212	-0-	7197	2	Y	-0-			-0-
09		7170 X	7019	-0-	-151	-0-	7019	2	Y	-0-			-0-
10		7409 X	6496	-0-	-913	-0-	6496	2	Y	-0-			-0-
11		6960 X	6732	-0-	-228	-0-	6732	2	Y	-0-			-0-
12		7254 X	6627	-0-	-627	-0-	6627	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

01		4123 X	3710	-0-	-413	-0-	3710	2	Y	-0-			-0-
02		3857 X	3207	-0-	-650	-0-	3207	2	Y	-0-			-0-
03		4092 X	4023	-0-	-69	-0-	4023	2	Y	-0-			-0-
04		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2	Y	-0-			-0-
05		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2	Y	-0-			-0-
06		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2	Y	-0-			-0-
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2	Y	-0-			-0-
08		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2	Y	-0-			-0-
09		4020 X	3422	-0-	-598	-0-	3422	2	Y	-0-			-0-
10		4154 X	3577	-0-	-577	-0-	3577	2	Y	-0-			-0-
11		4020 X	3456	-0-	-564	-0-	3456	2	Y	-0-			-0-
12		4154 X	3434	-0-	-720	-0-	3434	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

01		7440 X	6218	-0-	-1222	-0-	6218	2	Y	-0-			-0-
02		6583 X	5988	-0-	-595	-0-	5988	2	Y	-0-			-0-
03		6944 X	6345	-0-	-599	-0-	6345	2	Y	-0-			-0-
04		6540 X	6041	-0-	-499	-0-	6041	2	Y	-0-			-0-
05		6572 X	6133	-0-	-439	-0-	6133	2	Y	-0-			-0-
06		6180 X	5739	-0-	-441	-0-	5739	2	Y	-0-			-0-
07		6386 X	5880	-0-	-506	-0-	5880	2	Y	-0-			-0-
08		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2	Y	-0-			-0-
09		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2	Y	-0-			-0-
10		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2	Y	-0-			-0-
11		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2	Y	-0-			-0-
*12		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6851 X	6157	-0-	-694	-0-		6157 2		Y	-0-			-0-
02		6409 X	5407	-0-	-1002	-0-		5407 2		Y	-0-			-0-
03		6603 X	5856	-0-	-747	-0-		5856 2		Y	-0-			-0-
04		6180 X	5385	-0-	-795	-0-		5385 2		Y	-0-			-0-
05		6324 X	5714	-0-	-610	-0-		5714 2		Y	-0-			-0-
06		5970 X	5424	-0-	-546	-0-		5424 2		Y	-0-			-0-
07		5859 X	3780	-0-	-2079	-0-		3780 2		Y	-0-			-0-
08		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-		6589 2		Y	-0-			-0-
09		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-		6246 2		Y	-0-			-0-
10		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-		6075 2		Y	-0-			-0-
11		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-		5046 2		Y	-0-			-0-
*12		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-		5520 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

01		1550 N	1384	-0-	-166	-0-		1384 2		N	-0-			-0-
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1441 2		N	-0-			-0-
03		1488 N	1300	-0-	-188	-0-		1300 2		N	-0-			-0-
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382 2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1116	-0-	-434	-0-		1116 2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1099	-0-	-161	-0-		1099 2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1233	-0-	-193	-0-		1233 2		N	-0-			-0-
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1368 2		N	-0-			-0-
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1392 2		N	-0-			-0-
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358 2		N	-0-			-0-
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358 2		N	-0-			-0-
*12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

01		7161 X	6845	-0-	-316	-0-		6845 2		Y	-0-			-0-
02		6554 X	6314	-0-	-240	-0-		6314 2		Y	-0-			-0-
03		6944 X	6395	-0-	-549	-0-		6395 2		Y	-0-			-0-
04		6720 X	6198	-0-	-522	-0-		6198 2		Y	-0-			-0-
05		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-		7088 2		Y	-0-			-0-
06		6630 X	6462	-0-	-168	-0-		6462 2		Y	-0-			-0-
07		6758 X	6085	-0-	-673	-0-		6085 2		Y	-0-			-0-
08		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-		6106 2		Y	-0-			-0-
09		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-		5375 2		Y	-0-			-0-
10		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-		5864 2		Y	-0-			-0-
11		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-		5685 2		Y	-0-			-0-
*12		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-		5651 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929 2	Y	-0-	-0-
02	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2	Y	-0-	-0-
03	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 2	Y	-0-	-0-
04	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676 2	Y	-0-	-0-
05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 2	Y	-0-	-0-
06	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2	Y	-0-	-0-
07	5549 X	5504	-0-	-45	-0-	5504 2	Y	-0-	-0-
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2	Y	-0-	-0-
09	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2	Y	-0-	-0-
10	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 2	Y	-0-	-0-
11	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481 2	Y	-0-	-0-
*12	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676	
01	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1363 2	N	-0-	-0-
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-	-0-
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-	-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-	-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-	-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	N	-0-	-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2	N	-0-	-0-
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2	N	-0-	-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546 2	N	-0-	-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-	-0-
12	1581 N	1454	-0-	-127	-0-	1454 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093	
01	3193 X	2892	-0-	-301	-0-	2892 2	Y	-0-	-0-
02	2929 X	2626	-0-	-303	-0-	2626 2	Y	-0-	-0-
03	2976 X	2751	-0-	-225	-0-	2751 2	Y	-0-	-0-
04	2880 X	2591	-0-	-289	-0-	2591 2	Y	-0-	-0-
05	2883 X	2615	-0-	-268	-0-	2615 2	Y	-0-	-0-
06	2790 X	2423	-0-	-367	-0-	2423 2	Y	-0-	-0-
07	2821 X	2397	-0-	-424	-0-	2397 2	Y	-0-	-0-
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2	Y	-0-	-0-
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	Y	-0-	-0-
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2	Y	-0-	-0-
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2	Y	-0-	-0-
*12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	AMT	
01		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2	N	-0-			-0-
02		3451 X	2604	-0-	-847	-0-	2604	2	N	-0-			-0-
03		3689 X	1990	-0-	-1699	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
04		3570 X	1842	-0-	-1728	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
05		3689 X	1830	-0-	-1859	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
06		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2	N	-0-			-0-
07		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2	N	-0-			-0-
08		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2	N	-0-			-0-
09		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	-0-			-0-
10		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	N	-0-			-0-
11		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2	N	-0-			-0-
12		2294 X	2237	-0-	-57	-0-	2237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
05		1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
*12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

01		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
02		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
03		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-			-0-
04		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
05		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
06		1770 X	1377	-0-	-393	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
07		1829 X	1358	-0-	-471	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
08		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
09		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-			-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
*12		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	244674	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.11286 - 12686	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3937 X	3336	-0-	-601	-0-		3336 2		N	-0-		-0-
02	3683 X	3529	-0-	-154	-0-		3529 2		N	-0-		-0-
03	3937 X	3525	-0-	-412	-0-		3525 2		N	-0-		-0-
04	3810 X	3376	-0-	-434	-0-		3376 2		N	-0-		-0-
05	3782 X	3304	-0-	-478	-0-		3304 2		N	-0-		-0-
06	3660 X	2700	-0-	-960	-0-		2700 2		N	-0-		-0-
07	3782 X	3037	-0-	-745	-0-		3037 2		N	-0-		-0-
08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-		2750 2		N	-0-		-0-
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-		3305 2		N	-0-		-0-
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-		3455 2		N	-0-		-0-
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-		2815 2		N	-0-		-0-
*12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-		3083 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	244676	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	12725	PERF.10510 - 12556	
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		1820 2		N	-0-		-0-
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		1686 2		N	-0-		-0-
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		1787 2		N	-0-		-0-
04	1770 N	1693	-0-	-77	-0-		1693 2		N	-0-		-0-
05	1798 N	1597	-0-	-201	-0-		1597 2		N	-0-		-0-
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		2051 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	12668	-0-	9568	9568		12668 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	7456	-0-	4356	13924		7456 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	5822	-0-	2822	16746		5822 2		N	-0-		-0-
10	21606 X	4860	-0-	-16746	-0-		4860 2		N	-0-		-0-
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-		3748 2		N	-0-		-0-
*12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-		3591 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244678	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10933 - 12474	
01	4092 X	3425	-0-	-667	-0-		3425 2		N	-0-		-0-
02	3625 X	3347	-0-	-278	-0-		3347 2		N	-0-		-0-
03	3720 X	3489	-0-	-231	-0-		3489 2		N	-0-		-0-
04	3600 X	3385	-0-	-215	-0-		3385 2		N	-0-		-0-
05	3720 X	2998	-0-	-722	-0-		2998 2		N	-0-		-0-
06	3450 X	2654	-0-	-796	-0-		2654 2		N	-0-		-0-
07	3565 X	1977	-0-	-1588	-0-		1977 2		N	-0-		-0-
08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-		3033 2		N	-0-		-0-
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-		3058 2		N	-0-		-0-
10	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		3195 2		N	-0-		-0-
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		3135 2		N	-0-		-0-
*12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		3097 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		41	RRCID ->	244686	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12953	PERF.11286 - 12770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4495 X	3613	-0-	-882	-0-	3613 2	Y	-0-		-0-
02		4205 X	2818	-0-	-1387	-0-	2818 2	Y	-0-		-0-
03		4495 X	3583	-0-	-912	-0-	3583 2	Y	-0-		-0-
04		3930 X	3479	-0-	-451	-0-	3479 2	Y	-0-		-0-
05		3906 X	3553	-0-	-353	-0-	3553 2	Y	-0-		-0-
06		3510 X	3495	-0-	-15	-0-	3495 2	Y	-0-		-0-
07		3596 X	2961	-0-	-635	-0-	2961 2	Y	-0-		-0-
08		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2	Y	-0-		-0-
09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2	Y	-0-		-0-
10		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2	Y	-0-		-0-
11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2	Y	-0-		-0-
*12		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	244878	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11466 - 11629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	3778	-0-	-97	-0-	3778 2	N	-0-		-0-
02		3596 X	3119	-0-	-477	-0-	3119 2	N	-0-		-0-
03		4154 X	3749	-0-	-405	-0-	3749 2	N	-0-		-0-
04		4020 X	2690	-0-	-1330	-0-	2690 2	N	-0-		-0-
05		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2	N	-0-		-0-
06		3660 X	3506	-0-	-154	-0-	3506 2	N	-0-		-0-
07		3751 X	3179	-0-	-572	-0-	3179 2	N	-0-		-0-
08		4247 X	3991	-0-	-256	-0-	3991 2	N	-0-		-0-
09		4110 X	3250	-0-	-860	-0-	3250 2	N	-0-		-0-
10		4247 X	3611	-0-	-636	-0-	3611 2	N	-0-		-0-
11		3870 X	3534	-0-	-336	-0-	3534 2	N	-0-		-0-
12		3999 X	3094	-0-	-905	-0-	3094 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	244955	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11216 - 12658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6789 X	5665	-0-	-1124	-0-	5665 2	N	-0-		-0-
02		5945 X	5617	-0-	-328	-0-	5617 2	N	-0-		-0-
03		6355 X	5023	-0-	-1332	-0-	5023 2	N	-0-		-0-
04		6000 X	5762	-0-	-238	-0-	5762 2	N	-0-		-0-
05		6200 X	5429	-0-	-771	-0-	5429 2	N	-0-		-0-
06		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119 2	N	-0-		-0-
07		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339 2	N	-0-		-0-
08		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654 2	N	-0-		-0-
09		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 2	N	-0-		-0-
10		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046 2	N	-0-		-0-
11		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2	N	-0-		-0-
*12		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5456 X	5074	-0-	-382	-0-		5074 2		Y	-0-			-0-
02		5017 X	4738	-0-	-279	-0-		4738 2		Y	-0-			-0-
03		5332 X	5042	-0-	-290	-0-		5042 2		Y	-0-			-0-
04		5070 X	4870	-0-	-200	-0-		4870 2		Y	-0-			-0-
05		5177 X	4977	-0-	-200	-0-		4977 2		Y	-0-			-0-
06		4920 X	4773	-0-	-147	-0-		4773 2		Y	-0-			-0-
07		5053 X	4876	-0-	-177	-0-		4876 2		Y	-0-			-0-
08		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		4851 2		Y	-0-			-0-
09		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-		4654 2		Y	-0-			-0-
10		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-		4743 2		Y	-0-			-0-
11		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-		4546 2		Y	-0-			-0-
*12		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-		4626 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

01		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-		5867 2		Y	-0-			-0-
02		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-		5722 2		Y	-0-			-0-
03		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-		5641 2		Y	-0-			-0-
04		5340 X	5000	-0-	-340	-0-		5000 2		Y	-0-			-0-
05		5518 X	5329	-0-	-189	-0-		5329 2		Y	-0-			-0-
06		5340 X	4790	-0-	-550	-0-		4790 2		Y	-0-			-0-
07		5518 X	3563	-0-	-1955	-0-		3563 2		Y	-0-			-0-
08		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-		5481 2		Y	-0-			-0-
09		5100 X	4231	-0-	-869	-0-		4231 2		Y	-0-			-0-
10		5270 X	4652	-0-	-618	-0-		4652 2		Y	-0-			-0-
11		5100 X	4426	-0-	-674	-0-		4426 2		Y	-0-			-0-
12		5270 X	3091	-0-	-2179	-0-		3091 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

01		4247 X	4108	-0-	-139	-0-		4108 2		N	-0-			-0-
02		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-		3767 2		N	-0-			-0-
03		4092 X	3983	-0-	-109	-0-		3983 2		N	-0-			-0-
04		3990 X	3835	-0-	-155	-0-		3835 2		N	-0-			-0-
05		4123 X	3954	-0-	-169	-0-		3954 2		N	-0-			-0-
06		3990 X	3867	-0-	-123	-0-		3867 2		N	-0-			-0-
07		4030 X	3954	-0-	-76	-0-		3954 2		N	-0-			-0-
08		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-		3962 2		N	-0-			-0-
09		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-		3798 2		N	-0-			-0-
10		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		3867 2		N	-0-			-0-
11		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-		3712 2		N	-0-			-0-
*12		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-		3766 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245606	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	12686	PERF.11034 - 12516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2	N	-0-		29
02		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2	N	-0-		29
03		3596 X	3473	-0-	-123	-0-	3473 2	N	-0-		29
04		3480 X	3379	-0-	-101	-0-	3379 2	N	-0-		29
05		3596 X	2503	-0-	-1093	-0-	2503 2	N	-0-		29
06		3480 X	3265	-0-	-215	-0-	3265 2	N	-0-		29
07		3596 X	3168	-0-	-428	-0-	3168 2	N	-0-		29
08		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	N	-0-		29
09		2490 X	1873	-0-	-617	-0-	1873 2	N	-0-		29
10		2573 X	2051	-0-	-522	-0-	2051 2	N	-0-		29
11		2490 X	1238	-0-	-1252	-0-	1238 2	N	-0-		29
12		2573 X	1709	-0-	-864	-0-	1709 2	N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		32,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAIG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246817	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	13054	PERF.11460 - 12220
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	247428	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11296 - 11924
01		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-		-0-
02		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	N	-0-		-0-
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-		-0-
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	N	-0-		-0-
05		1984 N	1564	-0-	-420	-0-	1564 2	N	-0-		-0-
06		1920 N	1882	-0-	-38	-0-	1882 2	N	-0-		-0-
07		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2	N	-0-		-0-
08		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	N	-0-		-0-
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2	N	-0-		-0-
10		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-		-0-
11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-		-0-
*12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	2307	-0-	-948	-0-	-0-	2307	2				Y	-0-			-0-
02		2813 X	2120	-0-	-693	-0-	-0-	2120	2				Y	-0-			-0-
03		2697 X	2262	-0-	-435	-0-	-0-	2262	2				Y	-0-			-0-
04		2430 X	2154	-0-	-276	-0-	-0-	2154	2				Y	-0-			-0-
05		2418 X	2210	-0-	-208	-0-	-0-	2210	2				Y	-0-			-0-
06		2220 X	2118	-0-	-102	-0-	-0-	2118	2				Y	-0-			-0-
07		2263 X	2165	-0-	-98	-0-	-0-	2165	2				Y	-0-			-0-
08		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	2				Y	-0-			-0-
09		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	2060	2				Y	-0-			-0-
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	2				Y	-0-			-0-
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2				Y	-0-			-0-
*12		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1959	2				Y	-0-			-0-
02		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2				Y	-0-			-0-
03		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2				Y	-0-			-0-
04		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2				Y	-0-			-0-
05		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2				Y	-0-			-0-
06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2				Y	-0-			-0-
07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2				Y	-0-			-0-
08		1178 N	832	-0-	-346	-0-	-0-	832	2				Y	-0-			-0-
09		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2				Y	-0-			-0-
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2				Y	-0-			-0-
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2				Y	-0-			-0-
*12		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

01		5270 X	4803	-0-	-467	-0-	-0-	4803	2				Y	-0-			-0-
02		4930 X	4011	-0-	-919	-0-	-0-	4011	2				Y	-0-			-0-
03		5053 X	4061	-0-	-992	-0-	-0-	4061	2				Y	-0-			-0-
04		4890 X	3486	-0-	-1404	-0-	-0-	3486	2				Y	-0-			-0-
05		4960 X	2885	-0-	-2075	-0-	-0-	2885	2				Y	-0-			-0-
06		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	-0-	4980	2				Y	-0-			-0-
07		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	-0-	5196	2				Y	-0-			-0-
08		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	-0-	5050	2				Y	-0-			-0-
09		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-	4568	2				Y	-0-			-0-
10		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	-0-	4642	2				Y	-0-			-0-
11		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	-0-	4635	2				Y	-0-			-0-
*12		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	-0-	4602	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		29	RRCID ->	247593	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11494 - 11913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	Y	-0-		-0-
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	Y	-0-		-0-
03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	Y	-0-		-0-
04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	Y	-0-		-0-
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	Y	-0-		-0-
06		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	Y	-0-		-0-
07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2	Y	-0-		-0-
08		2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039 2	Y	-0-		-0-
09		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	Y	-0-		-0-
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	Y	-0-		-0-
11		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	Y	-0-		-0-
*12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	247963	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11572 - 13199
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	4102	-0-	-362	-0-	4102 2	Y	-0-		-0-
02		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2	Y	-0-		-0-
03		3813 X	3751	-0-	-62	-0-	3751 2	Y	-0-		-0-
04		3690 X	3334	-0-	-356	-0-	3334 2	Y	-0-		-0-
05		3813 X	3634	-0-	-179	-0-	3634 2	Y	-0-		-0-
06		3690 X	3655	-0-	-35	-0-	3655 2	Y	-0-		-0-
07		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	Y	-0-		-0-
08		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2	Y	-0-		-0-
09		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2	Y	-0-		-0-
10		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2	Y	-0-		-0-
11		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2	Y	-0-		-0-
*12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248068	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10590 - 11735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2	N	-0-		-0-
02		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2	N	-0-		-0-
03		5208 X	3899	-0-	-1309	-0-	3899 2	N	-0-		-0-
04		5040 X	4486	-0-	-554	-0-	4486 2	N	-0-		-0-
05		5208 X	4260	-0-	-948	-0-	4260 2	N	-0-		-0-
06		5010 X	3166	-0-	-1844	-0-	3166 2	N	-0-		-0-
07		5177 X	2862	-0-	-2315	-0-	2862 2	N	-0-		-0-
08		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-		-0-
09		2040 X	1999	-0-	-41	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
10		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2	N	-0-		-0-
11		2040 X	1462	-0-	-578	-0-	1462 2	N	-0-		-0-
12		2108 X	1787	-0-	-321	-0-	1787 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	248209	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11261 - 12563	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3162 X	2927	-0-	-235	-0-		2927 2		Y	-0-		-0-
02	2958 X	2732	-0-	-226	-0-		2732 2		Y	-0-		-0-
03	3162 X	2809	-0-	-353	-0-		2809 2		Y	-0-		-0-
04	2880 X	2242	-0-	-638	-0-		2242 2		Y	-0-		-0-
05	2914 X	2336	-0-	-578	-0-		2336 2		Y	-0-		-0-
06	2820 X	2691	-0-	-129	-0-		2691 2		Y	-0-		-0-
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		3017 2		Y	-0-		-0-
08	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-		2882 2		Y	-0-		-0-
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-		2720 2		Y	-0-		-0-
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-		2704 2		Y	-0-		-0-
11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-		2743 2		Y	-0-		-0-
*12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		1953 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	249771	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11159 - 12121	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		1985 2		N	-0-		-0-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1612 2		N	-0-		-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1984 2		N	-0-		-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1842 2		N	-0-		-0-
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		1704 2		N	-0-		-0-
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673 2		N	-0-		-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2201 2		N	-0-		-0-
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		2005 2		N	-0-		-0-
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		1976 2		N	-0-		-0-
10	1798 N	1778	-0-	-20	-0-		1778 2		N	-0-		-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1847 2		N	-0-		-0-
12	1798 N	1735	-0-	-63	-0-		1735 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	250590	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12866	PERF.11064 - 12692	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3162 X	3110	-0-	-52	-0-		3110 2		N	-0-		-0-
02	3016 X	2450	-0-	-566	-0-		2450 2		N	-0-		-0-
03	3224 X	3223	-0-	-1	-0-		3223 2		N	-0-		-0-
04	3120 X	3023	-0-	-97	-0-		3023 2		N	-0-		-0-
05	3193 X	3039	-0-	-154	-0-		3039 2		N	-0-		-0-
06	3120 X	2698	-0-	-422	-0-		2698 2		N	-0-		-0-
07	3224 X	2766	-0-	-458	-0-		2766 2		N	-0-		-0-
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-		2596 2		N	-0-		-0-
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-		2305 2		N	-0-		-0-
10	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-		2486 2		N	-0-		-0-
11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-		2279 2		N	-0-		-0-
*12	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-		2425 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2	N	-0-	-0-
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-	-0-
03		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2	N	-0-	-0-
04		2760 N	2471	-0-	-289	-0-	2471 2	N	-0-	-0-
05		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2	N	-0-	-0-
06		2520 N	2314	-0-	-206	-0-	2314 2	N	-0-	-0-
07		2542 N	1797	-0-	-745	-0-	1797 2	N	-0-	-0-
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-	-0-
09		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	N	-0-	-0-
10		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-	-0-
11		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	N	-0-	-0-
*12		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

01		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2	N	-0-	-0-
02		3857 X	3227	-0-	-630	-0-	3227 2	N	-0-	-0-
03		4123 X	3717	-0-	-406	-0-	3717 2	N	-0-	-0-
04		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2	N	-0-	-0-
05		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2	N	-0-	-0-
06		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2	N	-0-	-0-
07		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2	N	-0-	-0-
08		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2	N	-0-	-0-
09		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2	N	-0-	-0-
10		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2	N	-0-	-0-
11		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2	N	-0-	-0-
*12		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

01		5828 X	5157	-0-	-671	-0-	5157 2	Y	-0-	-0-
02		5452 X	4672	-0-	-780	-0-	4672 2	Y	-0-	-0-
03		5766 X	4839	-0-	-927	-0-	4839 2	Y	-0-	-0-
04		5370 X	4762	-0-	-608	-0-	4762 2	Y	-0-	-0-
05		5270 X	4817	-0-	-453	-0-	4817 2	Y	-0-	-0-
06		4980 X	4651	-0-	-329	-0-	4651 2	Y	-0-	-0-
07		4991 X	4866	-0-	-125	-0-	4866 2	Y	-0-	-0-
08		4929 X	4844	-0-	-85	-0-	4844 2	Y	-0-	-0-
09		4770 X	4536	-0-	-234	-0-	4536 2	Y	-0-	-0-
10		4867 X	4570	-0-	-297	-0-	4570 2	Y	-0-	-0-
11		4710 X	4360	-0-	-350	-0-	4360 2	Y	-0-	-0-
12		4867 X	4609	-0-	-258	-0-	4609 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 56,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5890 X	5008	-0-	-882	-0-	5008 2	Y	-0-	-0-
02	5249 X	5025	-0-	-224	-0-	5025 2	Y	-0-	-0-
03	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377 2	Y	-0-	-0-
04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218 2	Y	-0-	-0-
05	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015 2	Y	-0-	-0-
06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894 2	Y	-0-	-0-
07	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978 2	Y	-0-	-0-
08	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488 2	Y	-0-	-0-
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166 2	Y	-0-	-0-
10	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522 2	Y	-0-	-0-
11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2	Y	-0-	-0-
*12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		73,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3317 X	2895	-0-	-422	-0-	2895 2	N	-0-	-0-
02	3103 X	2826	-0-	-277	-0-	2826 2	N	-0-	-0-
03	3348 X	2991	-0-	-357	-0-	2991 2	N	-0-	-0-
04	3240 X	2926	-0-	-314	-0-	2926 2	N	-0-	-0-
05	3348 X	2764	-0-	-584	-0-	2764 2	N	-0-	-0-
06	2910 X	2754	-0-	-156	-0-	2754 2	N	-0-	-0-
07	3038 X	2615	-0-	-423	-0-	2615 2	N	-0-	-0-
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-	-0-
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2	N	-0-	-0-
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	N	-0-	-0-
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	-0-	-0-
*12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3131 X	2716	-0-	-415	-0-	2716 2	N	-0-	-0-
02	2929 X	2336	-0-	-593	-0-	2336 2	N	-0-	-0-
03	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	2633 2	N	-0-	-0-
04	2670 X	2425	-0-	-245	-0-	2425 2	N	-0-	-0-
05	2728 X	2649	-0-	-79	-0-	2649 2	N	-0-	-0-
06	2640 X	2185	-0-	-455	-0-	2185 2	N	-0-	-0-
07	2635 X	2061	-0-	-574	-0-	2061 2	N	-0-	-0-
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	-0-	-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-	-0-
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-	-0-
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-	-0-
*12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251082	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	12756	PERF.11004 - 12573	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5301 X	4945	-0-	-356	-0-	4945 2		N	-0-	-0-	
02		4727 X	4612	-0-	-115	-0-	4612 2		N	-0-	-0-	
03		5053 X	4626	-0-	-427	-0-	4626 2		N	-0-	-0-	
04		4890 X	4364	-0-	-526	-0-	4364 2		N	-0-	-0-	
05		4960 X	4292	-0-	-668	-0-	4292 2		N	-0-	-0-	
06		4800 X	4176	-0-	-624	-0-	4176 2		N	-0-	-0-	
07		4929 X	3461	-0-	-1468	-0-	3461 2		N	-0-	-0-	
08		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 2		N	-0-	-0-	
09		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		N	-0-	-0-	
10		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2		N	-0-	-0-	
11		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2		N	-0-	-0-	
*12		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	251120	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	13151	PERF.10778 - 12940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3317 X	3308	-0-	-9	-0-	3308 2		Y	-0-	-0-	
02		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2		Y	-0-	-0-	
03		3286 X	2978	-0-	-308	-0-	2978 2		Y	-0-	-0-	
04		3210 X	3202	-0-	-8	-0-	3202 2		Y	-0-	-0-	
05		3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231 2		Y	-0-	-0-	
06		3540 X	3310	-0-	-230	-0-	3310 2		Y	-0-	-0-	
07		3658 X	3202	-0-	-456	-0-	3202 2		Y	-0-	-0-	
08		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		Y	-0-	-0-	
09		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		Y	-0-	-0-	
10		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		Y	-0-	-0-	
11		1470 X	1266	-0-	-204	-0-	1266 2		Y	-0-	-0-	
12		1519 X	986	-0-	-533	-0-	986 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	251236	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13137	PERF.11503 - 12992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8215 X	4239	-0-	-3976	-0-	4239 2		Y	-0-	-0-	
02		7685 X	4127	-0-	-3558	-0-	4127 2		Y	-0-	-0-	
03		8215 X	4370	-0-	-3845	-0-	4370 2		Y	-0-	-0-	
04		4110 X	4051	-0-	-59	-0-	4051 2		Y	-0-	-0-	
05		4402 X	4149	-0-	-253	-0-	4149 2		Y	-0-	-0-	
06		4260 X	3830	-0-	-430	-0-	3830 2		Y	-0-	-0-	
07		4402 X	4222	-0-	-180	-0-	4222 2		Y	-0-	-0-	
08		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2		Y	-0-	-0-	
09		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2		Y	-0-	-0-	
10		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2		Y	-0-	-0-	
11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		Y	-0-	-0-	
*12		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3379 X	811	-0-	-2568	-0-	811 2	N	-0-			-0-
02		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2	N	-0-			-0-
03		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682 2	N	-0-			-0-
04		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 2	N	-0-			-0-
05		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2	N	-0-			-0-
06		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 2	N	-0-			-0-
07		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2	N	-0-			-0-
08		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2	N	-0-			-0-
09		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2	N	-0-			-0-
10		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2	N	-0-			-0-
11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	N	-0-			-0-
*12		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		7037 X	6674	-0-	-363	-0-	6674 2	N	-0-			-0-
02		6583 X	6090	-0-	-493	-0-	6090 2	N	-0-			-0-
03		7037 X	6306	-0-	-731	-0-	6306 2	N	-0-			-0-
04		6750 X	6383	-0-	-367	-0-	6383 2	N	-0-			-0-
05		6975 X	6019	-0-	-956	-0-	6019 2	N	-0-			-0-
06		6450 X	6092	-0-	-358	-0-	6092 2	N	-0-			-0-
07		6603 X	6092	-0-	-511	-0-	6092 2	N	-0-			-0-
08		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424 2	N	-0-			-0-
09		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2	N	-0-			-0-
10		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134 2	N	-0-			-0-
11		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2	N	-0-			-0-
*12		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3658 X	3335	-0-	-323	-0-	3335 2	Y	-0-			-0-
02		3277 X	3106	-0-	-171	-0-	3106 2	Y	-0-			-0-
03		3503 X	3141	-0-	-362	-0-	3141 2	Y	-0-			-0-
04		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2	Y	-0-			-0-
05		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2	Y	-0-			-0-
06		3240 X	3148	-0-	-92	-0-	3148 2	Y	-0-			-0-
07		3689 X	3189	-0-	-500	-0-	3189 2	Y	-0-			-0-
08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2	Y	-0-			-0-
09		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2	Y	-0-			-0-
10		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2	Y	-0-			-0-
11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2	Y	-0-			-0-
*12		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	251296	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	13121	PERF.11022 - 12812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	3672	-0-	-203	-0-	3672 2	N	-0-		-0-
02		3625 X	3473	-0-	-152	-0-	3473 2	N	-0-		-0-
03		3844 X	3683	-0-	-161	-0-	3683 2	N	-0-		-0-
04		3540 X	3387	-0-	-153	-0-	3387 2	N	-0-		-0-
05		3720 X	2909	-0-	-811	-0-	2909 2	N	-0-		-0-
06		3600 X	3249	-0-	-351	-0-	3249 2	N	-0-		-0-
07		3720 X	3498	-0-	-222	-0-	3498 2	N	-0-		-0-
08		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2	N	-0-		-0-
09		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2	N	-0-		-0-
10		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2	N	-0-		-0-
11		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2	N	-0-		-0-
*12		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	251444	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	12942	PERF.11428 - 12712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2	N	-0-		-0-
02		4234 X	3732	-0-	-502	-0-	3732 2	N	-0-		-0-
03		4526 X	2923	-0-	-1603	-0-	2923 2	N	-0-		-0-
04		4380 X	3943	-0-	-437	-0-	3943 2	N	-0-		-0-
05		4526 X	4234	-0-	-292	-0-	4234 2	N	-0-		-0-
06		4380 X	3213	-0-	-1167	-0-	3213 2	N	-0-		-0-
07		4061 X	4028	-0-	-33	-0-	4028 2	N	-0-		-0-
08		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2	N	-0-		-0-
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2	N	-0-		-0-
10		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2	N	-0-		-0-
11		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2	N	-0-		-0-
*12		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251446	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12815	PERF.11034 - 12636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4340 X	2858	-0-	-1482	-0-	2858 2	Y	-0-		-0-
02		4060 X	3839	-0-	-221	-0-	3839 2	Y	-0-		-0-
03		4278 X	3199	-0-	-1079	-0-	3199 2	Y	-0-		-0-
04		3570 X	1142	-0-	-2428	-0-	1142 2	Y	-0-		-0-
05		4092 X	2900	-0-	-1192	-0-	2900 2	Y	-0-		-0-
06		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2	Y	-0-		-0-
07		4092 X	3732	-0-	-360	-0-	3732 2	Y	-0-		-0-
08		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2	Y	-0-		-0-
09		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2	Y	-0-		-0-
10		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2	Y	-0-		-0-
11		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2	Y	-0-		-0-
*12		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			Y	-0-				-0-
02	4263 X	2987	-0-	-1276	-0-	2987	2			Y	-0-				-0-
03	4557 X	1475	-0-	-3082	-0-	1475	2			Y	-0-				-0-
04	4080 X	2144	-0-	-1936	-0-	2144	2			Y	-0-				-0-
05	3937 X	2068	-0-	-1869	-0-	2068	2			Y	-0-				-0-
06	4500 X	1229	-0-	-3271	-0-	1229	2			Y	-0-				-0-
07	3193 X	1072	-0-	-2121	-0-	1072	2			Y	-0-				-0-
08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-				-0-
09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-				-0-
10	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-				-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-				-0-
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

J.A. GILLIAM GAS UNIT II		WELL #: 16		RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718							
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-				-0-
02	4060 X	3600	-0-	-460	-0-	3600	2			Y	-0-				-0-
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-				-0-
04	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-				-0-
05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-				-0-
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-				-0-
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			Y	-0-				-0-
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-				-0-
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			Y	-0-				-0-
10	4991 X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			Y	-0-				-0-
11	4830 X	4765	-0-	-65	-0-	4765	2			Y	-0-				-0-
12	4991 X	4367	-0-	-624	-0-	4367	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		57,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005							
01	6448 X	5889	-0-	-559	-0-	5889	2			Y	-0-				-0-
02	6264 X	5273	-0-	-991	-0-	5273	2			Y	-0-				-0-
03	6696 X	5986	-0-	-710	-0-	5986	2			Y	-0-				-0-
04	6300 X	5890	-0-	-410	-0-	5890	2			Y	-0-				-0-
05	6231 X	6087	-0-	-144	-0-	6087	2			Y	-0-				-0-
06	5790 X	5241	-0-	-549	-0-	5241	2			Y	-0-				-0-
07	6076 X	5654	-0-	-422	-0-	5654	2			Y	-0-				-0-
08	6076 X	5378	-0-	-698	-0-	5378	2			Y	-0-				-0-
09	5880 X	4669	-0-	-1211	-0-	4669	2			Y	-0-				-0-
10	6076 X	4926	-0-	-1150	-0-	4926	2			Y	-0-				-0-
11	5460 X	4759	-0-	-701	-0-	4759	2			Y	-0-				-0-
12	5642 X	4582	-0-	-1060	-0-	4582	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		64,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	7161 X	6890	-0-	-271	-0-	6890	2		Y	-0-		-0-
02	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2		Y	-0-		-0-
03	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		Y	-0-		-0-
04	6660 X	6511	-0-	-149	-0-	6511	2		Y	-0-		-0-
05	7192 X	6434	-0-	-758	-0-	6434	2		Y	-0-		-0-
06	6960 X	4688	-0-	-2272	-0-	4688	2		Y	-0-		-0-
07	7192 X	6163	-0-	-1029	-0-	6163	2		Y	-0-		-0-
08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2		Y	-0-		-0-
09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2		Y	-0-		-0-
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		Y	-0-		-0-
11	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2		Y	-0-		-0-
*12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		72,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163				
01	3906 X	3759	-0-	-147	-0-	3759	2		Y	-0-		-0-
02	3654 X	3500	-0-	-154	-0-	3500	2		Y	-0-		-0-
03	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	3625	2		Y	-0-		-0-
04	3690 X	3430	-0-	-260	-0-	3430	2		Y	-0-		-0-
05	3751 X	3722	-0-	-29	-0-	3722	2		Y	-0-		-0-
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		Y	-0-		-0-
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		Y	-0-		-0-
08	3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3420	2		Y	-0-		-0-
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		Y	-0-		-0-
10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		Y	-0-		-0-
11	3450 X	3428	-0-	-22	-0-	3428	2		Y	-0-		-0-
12	3565 X	3306	-0-	-259	-0-	3306	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 252433		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590				
01	3286 X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2		Y	-0-		-0-
02	3074 X	2645	-0-	-429	-0-	2645	2		Y	-0-		-0-
03	2852 X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2		Y	-0-		-0-
04	2970 X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2		Y	-0-		-0-
05	3069 X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	2		Y	-0-		-0-
06	2970 X	2547	-0-	-423	-0-	2547	2		Y	-0-		-0-
07	2821 X	2455	-0-	-366	-0-	2455	2		Y	-0-		-0-
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		Y	-0-		-0-
09	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		Y	-0-		-0-
10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		Y	-0-		-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		Y	-0-		-0-
*12	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	252682	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13132	PERF.11673 - 12136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6975 X	6744	-0-	-231	-0-	6744 2	N	-0-	-0-	
02		6061 X	4003	-0-	-2058	-0-	4003 2	N	-0-	-0-	
03		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034 2	N	-0-	-0-	
04		6750 X	6426	-0-	-324	-0-	6426 2	N	-0-	-0-	
05		6975 X	6098	-0-	-877	-0-	6098 2	N	-0-	-0-	
06		6750 X	5660	-0-	-1090	-0-	5660 2	N	-0-	-0-	
07		6975 X	6938	-0-	-37	-0-	6938 2	N	-0-	-0-	
08		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407 2	N	-0-	-0-	
09		5910 X	5783	-0-	-127	-0-	5783 2	N	-0-	-0-	
10		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 2	N	-0-	-0-	
11		5910 X	5774	-0-	-136	-0-	5774 2	N	-0-	-0-	
12		6107 X	5704	-0-	-403	-0-	5704 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		73,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:		15	RRCID ->	252688	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11270 - 12614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 2	Y	-0-	-0-	
02		4785 X	4756	-0-	-29	-0-	4756 2	Y	-0-	-0-	
03		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2	Y	-0-	-0-	
04		4950 X	4539	-0-	-411	-0-	4539 2	Y	-0-	-0-	
05		5115 X	4861	-0-	-254	-0-	4861 2	Y	-0-	-0-	
06		4950 X	4779	-0-	-171	-0-	4779 2	Y	-0-	-0-	
07		5115 X	4915	-0-	-200	-0-	4915 2	Y	-0-	-0-	
08		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2	Y	-0-	-0-	
09		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2	Y	-0-	-0-	
10		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2	Y	-0-	-0-	
11		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2	Y	-0-	-0-	
*12		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		22	RRCID ->	252869	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11360 - 12843
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5022 X	4298	-0-	-724	-0-	4298 2	Y	-0-	-0-	
02		4698 X	3175	-0-	-1523	-0-	3175 2	Y	-0-	-0-	
03		5022 X	3119	-0-	-1903	-0-	3119 2	Y	-0-	-0-	
04		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2	Y	-0-	-0-	
05		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2	Y	-0-	-0-	
06		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2	Y	-0-	-0-	
07		5146 X	4619	-0-	-527	-0-	4619 2	Y	-0-	-0-	
08		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541 2	Y	-0-	-0-	
09		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2	Y	-0-	-0-	
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2	Y	-0-	-0-	
11		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2	Y	-0-	-0-	
*12		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	5373	-0-	-83	-0-	5373	2		Y	-0-			-0-
02	5394 X	3806	-0-	-1588	-0-	3806	2		Y	-0-			-0-
03	5425 X	4132	-0-	-1293	-0-	4132	2		Y	-0-			-0-
04	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2		Y	-0-			-0-
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		Y	-0-			-0-
06	5190 X	4758	-0-	-432	-0-	4758	2		Y	-0-			-0-
07	5890 X	4870	-0-	-1020	-0-	4870	2		Y	-0-			-0-
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		Y	-0-			-0-
09	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		Y	-0-			-0-
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2		Y	-0-			-0-
11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		Y	-0-			-0-
*12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,870

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000					
01	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2		Y	-0-			-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		Y	-0-			-0-
03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		Y	-0-			-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		Y	-0-			-0-
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		Y	-0-			-0-
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		Y	-0-			-0-
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		Y	-0-			-0-
08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		Y	-0-			-0-
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		Y	-0-			-0-
10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		Y	-0-			-0-
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		Y	-0-			-0-
*12	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,596

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205					
01	6448 X	5323	-0-	-1125	-0-	5323	2		Y	-0-			-0-
02	6003 X	5215	-0-	-788	-0-	5215	2		Y	-0-			-0-
03	6417 X	5750	-0-	-667	-0-	5750	2		Y	-0-			-0-
04	6210 X	4849	-0-	-1361	-0-	4849	2		Y	-0-			-0-
05	5580 X	5579	-0-	-1	-0-	5579	2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	5470	-0-	-80	-0-	5470	2		Y	-0-			-0-
07	5735 X	5395	-0-	-340	-0-	5395	2		Y	-0-			-0-
08	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2		Y	-0-			-0-
09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2		Y	-0-			-0-
10	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		Y	-0-			-0-
11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		Y	-0-			-0-
*12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,104

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	252912	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	11583	PERF.10930 - 11316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2584	-0-	-485	-0-	2584 2	Y	-0-		-0-
02		2784 X	2343	-0-	-441	-0-	2343 2	Y	-0-		-0-
03		2852 X	2575	-0-	-277	-0-	2575 2	Y	-0-		-0-
04		2610 X	2408	-0-	-202	-0-	2408 2	Y	-0-		-0-
05		2666 X	2541	-0-	-125	-0-	2541 2	Y	-0-		-0-
06		2490 X	2206	-0-	-284	-0-	2206 2	Y	-0-		-0-
07		2573 X	2483	-0-	-90	-0-	2483 2	Y	-0-		-0-
08		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2	Y	-0-		-0-
09		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	Y	-0-		-0-
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	Y	-0-		-0-
11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2	Y	-0-		-0-
*12		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28	RRCID ->	252932	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11636 - 12059
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1488 X	1434	-0-	-54	-0-	1434 2	Y	-0-		-0-
02		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	Y	-0-		-0-
03		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	Y	-0-		-0-
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2	Y	-0-		-0-
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2	Y	-0-		-0-
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	Y	-0-		-0-
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	Y	-0-		-0-
08		2077 N	1677	-0-	-400	-0-	1677 2	Y	-0-		-0-
09		2010 N	1729	-0-	-281	-0-	1729 2	Y	-0-		-0-
10		1674 N	1551	-0-	-123	-0-	1551 2	Y	-0-		-0-
11		1620 N	1472	-0-	-148	-0-	1472 2	Y	-0-		-0-
12		1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1762 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	252936	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	13295	PERF.11279 - 12206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	Y	-0-		-0-
02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	Y	-0-		-0-
03		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	Y	-0-		-0-
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	Y	-0-		-0-
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2	Y	-0-		-0-
06		1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1768 2	Y	-0-		-0-
07		1860 N	1588	-0-	-272	-0-	1588 2	Y	-0-		-0-
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	Y	-0-		-0-
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	Y	-0-		-0-
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	Y	-0-		-0-
11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	Y	-0-		-0-
*12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	253077	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11612 - 12845
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3604 X	3604	-0-	-0-	3604	2	Y	-0-		-0-
02		3335 X	3281	-0-	-54	3281	2	Y	-0-		-0-
03		4799 X	4799	-0-	-0-	4799	2	Y	-0-		-0-
04		4140 X	4140	-0-	-0-	4140	2	Y	-0-		-0-
05		3565 X	3365	-0-	-200	3365	2	Y	-0-		-0-
06		3530 X	3530	-0-	-0-	3530	2	Y	-0-		-0-
07		3888 X	3888	-0-	-0-	3888	2	Y	-0-		-0-
08		3499 X	3499	-0-	-0-	3499	2	Y	-0-		-0-
09		2640 X	2640	-0-	-0-	2640	2	Y	-0-		-0-
10		3677 X	3677	-0-	-0-	3677	2	Y	-0-		-0-
11		3971 X	3971	-0-	-0-	3971	2	Y	-0-		-0-
*12		3555 X	3555	-0-	-0-	3555	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	253146	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11008 - 13107
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7223 X	5811	-0-	-1412	5811	2	Y	-0-		-0-
02		6815 X	6462	-0-	-353	6462	2	Y	-0-		-0-
03		7285 X	6699	-0-	-586	6699	2	Y	-0-		-0-
04		6930 X	5597	-0-	-1333	5597	2	Y	-0-		-0-
05		6913 X	6376	-0-	-537	6376	2	Y	-0-		-0-
06		6690 X	6364	-0-	-326	6364	2	Y	-0-		-0-
07		6913 X	6167	-0-	-746	6167	2	Y	-0-		-0-
08		6038 X	6038	-0-	-0-	6038	2	Y	-0-		-0-
09		6000 X	6000	-0-	-0-	6000	2	Y	-0-		-0-
10		5666 X	5666	-0-	-0-	5666	2	Y	-0-		-0-
11		5119 X	5119	-0-	-0-	5119	2	Y	-0-		-0-
*12		4998 X	4998	-0-	-0-	4998	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		71,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		23	RRCID ->	253150	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11310 - 12668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	3328	-0-	-1322	3328	2	Y	-0-		-0-
02		4379 X	2100	-0-	-2279	2100	2	Y	-0-		-0-
03		4464 X	4273	-0-	-191	4273	2	Y	-0-		-0-
04		3900 X	3336	-0-	-564	3336	2	Y	-0-		-0-
05		3937 X	3849	-0-	-88	3849	2	Y	-0-		-0-
06		4140 X	3808	-0-	-332	3808	2	Y	-0-		-0-
07		4278 X	3836	-0-	-442	3836	2	Y	-0-		-0-
08		2877 X	2877	-0-	-0-	2877	2	Y	-0-		-0-
09		3247 X	3247	-0-	-0-	3247	2	Y	-0-		-0-
10		3855 X	3855	-0-	-0-	3855	2	Y	-0-		-0-
11		3935 X	3935	-0-	-0-	3935	2	Y	-0-		-0-
*12		3413 X	3413	-0-	-0-	3413	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	253243	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11646 - 12062
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2	N	-0-		25
02		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2	N	-0-		25
03		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2	N	-0-		25
04		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2	N	-0-		25
05		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2	N	-0-		25
06		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2	N	-0-		25
07		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2	N	-0-		25
08		3317 X	3232	-0-	-85	-0-	3232 2	N	-0-		25
09		3210 X	3103	-0-	-107	-0-	3103 2	N	-0-		25
10		3317 X	2951	-0-	-366	-0-	2951 2	N	-0-		25
11		3210 X	3054	-0-	-156	-0-	3054 2	N	-0-		25
12		3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3163 2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		38,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #:		14	RRCID ->	253251	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12477	PERF.11086 - 12408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5890 X	5219	-0-	-671	-0-	5219 2	Y	-0-		-0-
02		5597 X	5129	-0-	-468	-0-	5129 2	Y	-0-		-0-
03		9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471 2	Y	-0-		-0-
04		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874 2	Y	-0-		-0-
05		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480 2	Y	-0-		-0-
06		8220 X	7403	-0-	-817	-0-	7403 2	Y	-0-		-0-
07		8494 X	8045	-0-	-449	-0-	8045 2	Y	-0-		-0-
08		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760 2	Y	-0-		-0-
09		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220 2	Y	-0-		-0-
10		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638 2	Y	-0-		-0-
11		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495 2	Y	-0-		-0-
*12		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		88,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	253257	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	13281	PERF.10960 - 12936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2743 2	Y	-0-		-0-
02		2784 X	2326	-0-	-458	-0-	2326 2	Y	-0-		-0-
03		2976 X	2260	-0-	-716	-0-	2260 2	Y	-0-		-0-
04		2880 X	1918	-0-	-962	-0-	1918 2	Y	-0-		-0-
05		2976 X	2142	-0-	-834	-0-	2142 2	Y	-0-		-0-
06		2640 X	1749	-0-	-891	-0-	1749 2	Y	-0-		-0-
07		2480 X	2149	-0-	-331	-0-	2149 2	Y	-0-		-0-
08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	Y	-0-		-0-
09		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	Y	-0-		-0-
10		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	Y	-0-		-0-
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2	Y	-0-		-0-
*12		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	928	-0-	-281	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	3643	-0-	743	743	3643	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	4686	-0-	1586	2329	4686	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	4168	-0-	1168	3497	4168	2		Y	-0-			-0-
05	7786 X	4289	-0-	-3497	-0-	4289	2		Y	-0-			-0-
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		Y	-0-			-0-
08	4247 X	3498	-0-	-749	-0-	3498	2		Y	-0-			-0-
09	4110 X	3087	-0-	-1023	-0-	3087	2		Y	-0-			-0-
10	4247 X	2598	-0-	-1649	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	4020	-0-	-10	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

01	5549 X	5123	-0-	-426	-0-	5123	2		N	-0-			-0-
02	5191 X	4890	-0-	-301	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	5252	-0-	-297	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
04	5220 X	5058	-0-	-162	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
05	5394 X	5189	-0-	-205	-0-	5189	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4929	-0-	-141	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	5114	-0-	-125	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
08	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
09	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
10	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
*12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

01	5766 X	4050	-0-	-1716	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
02	5336 X	4214	-0-	-1122	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	5654	-0-	-50	-0-	5654	2		N	-0-			-0-
04	5520 X	5204	-0-	-316	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	4913	-0-	-547	-0-	4913	2		N	-0-			-0-
07	5642 X	5027	-0-	-615	-0-	5027	2		N	-0-			-0-
08	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-			-0-
10	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
11	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-		3602 2		Y	-0-			-0-
02		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-		3563 2		Y	-0-			-0-
03		3937 X	3782	-0-	-155	-0-		3782 2		Y	-0-			-0-
04		3810 X	3717	-0-	-93	-0-		3717 2		Y	-0-			-0-
05		3937 X	3903	-0-	-34	-0-		3903 2		Y	-0-			-0-
06		3690 X	3490	-0-	-200	-0-		3490 2		Y	-0-			-0-
07		3844 X	3580	-0-	-264	-0-		3580 2		Y	-0-			-0-
08		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		3461 2		Y	-0-			-0-
09		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		3241 2		Y	-0-			-0-
10		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		3073 2		Y	-0-			-0-
11		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-		2183 2		Y	-0-			-0-
*12		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-		3643 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

01		2697 N	2579	-0-	-118	-0-		2579 2		N	-0-			-0-
02		2407 N	2392	-0-	-15	-0-		2392 2		N	-0-			-0-
03		2728 N	2400	-0-	-328	-0-		2400 2		N	-0-			-0-
04		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		2524 2		N	-0-			-0-
05		2542 N	2498	-0-	-44	-0-		2498 2		N	-0-			-0-
06		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		2335 2		N	-0-			-0-
07		2604 N	2433	-0-	-171	-0-		2433 2		N	-0-			-0-
08		2511 N	2389	-0-	-122	-0-		2389 2		N	-0-			-0-
09		2340 N	2176	-0-	-164	-0-		2176 2		N	-0-			-0-
10		2418 N	2374	-0-	-44	-0-		2374 2		N	-0-			-0-
11		2310 N	2131	-0-	-179	-0-		2131 2		N	-0-			-0-
*12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		2455 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

01		4247 X	3450	-0-	-797	-0-		3450 2		Y	-0-			-0-
02		4176 X	2744	-0-	-1432	-0-		2744 2		Y	-0-			-0-
03		4061 X	3884	-0-	-177	-0-		3884 2		Y	-0-			-0-
04		3570 X	2763	-0-	-807	-0-		2763 2		Y	-0-			-0-
05		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-		4499 2		Y	-0-			-0-
06		3750 X	3212	-0-	-538	-0-		3212 2		Y	-0-			-0-
07		3875 X	3253	-0-	-622	-0-		3253 2		Y	-0-			-0-
08		4402 X	4382	-0-	-20	-0-		4382 2		Y	-0-			-0-
09		4260 X	3582	-0-	-678	-0-		3582 2		Y	-0-			-0-
10		4402 X	3229	-0-	-1173	-0-		3229 2		Y	-0-			-0-
11		4230 X	3579	-0-	-651	-0-		3579 2		Y	-0-			-0-
12		4371 X	2934	-0-	-1437	-0-		2934 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		11	RRCID ->	255927	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11076 - 12572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11129 X	10107	-0-	-1022	-0-	10107 2	Y	-0-		-0-
02		10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811 2	Y	-0-		-0-
03		11346 X	10726	-0-	-620	-0-	10726 2	Y	-0-		-0-
04		10980 X	9454	-0-	-1526	-0-	9454 2	Y	-0-		-0-
05		11470 X	10073	-0-	-1397	-0-	10073 2	Y	-0-		-0-
06		11100 X	9420	-0-	-1680	-0-	9420 2	Y	-0-		-0-
07		11470 X	10724	-0-	-746	-0-	10724 2	Y	-0-		-0-
08		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	10172 2	Y	-0-		-0-
09		10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014 2	Y	-0-		-0-
10		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083 2	Y	-0-		-0-
11		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8943 2	Y	-0-		-0-
*12		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		120,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	255929	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11793	PERF.10814 - 11422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	3696	-0-	-241	-0-	3696 2	N	-0-		-0-
02		3683 X	3453	-0-	-230	-0-	3453 2	N	-0-		-0-
03		3937 X	3596	-0-	-341	-0-	3596 2	N	-0-		-0-
04		3660 X	3380	-0-	-280	-0-	3380 2	N	-0-		-0-
05		3689 X	3437	-0-	-252	-0-	3437 2	N	-0-		-0-
06		3570 X	3212	-0-	-358	-0-	3212 2	N	-0-		-0-
07		3689 X	3201	-0-	-488	-0-	3201 2	N	-0-		-0-
08		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2	N	-0-		-0-
09		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2	N	-0-		-0-
10		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-		-0-
11		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2	N	-0-		-0-
*12		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	255935	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11580 - 12080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2	Y	-0-		-0-
02		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2	Y	-0-		-0-
03		4464 X	4239	-0-	-225	-0-	4239 2	Y	-0-		-0-
04		4320 X	4312	-0-	-8	-0-	4312 2	Y	-0-		-0-
05		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2	Y	-0-		-0-
06		4320 X	4283	-0-	-37	-0-	4283 2	Y	-0-		-0-
07		4464 X	4421	-0-	-43	-0-	4421 2	Y	-0-		-0-
08		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2	Y	-0-		-0-
09		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2	Y	-0-		-0-
10		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2	Y	-0-		-0-
11		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2	Y	-0-		-0-
*12		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4216 X	3425	-0-	-791	-0-	3425	2	Y	-0-		-0-
02	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2	Y	-0-		-0-
03	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2	Y	-0-		-0-
04	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2	Y	-0-		-0-
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2	Y	-0-		-0-
06	4080 X	3426	-0-	-654	-0-	3426	2	Y	-0-		-0-
07	4216 X	3123	-0-	-1093	-0-	3123	2	Y	-0-		-0-
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	Y	-0-		-0-
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	Y	-0-		-0-
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2	Y	-0-		-0-
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	Y	-0-		-0-
*12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4836 X	4293	-0-	-543	-0-	4293	2	Y	-0-		-0-
02	4524 X	3789	-0-	-735	-0-	3789	2	Y	-0-		-0-
03	4805 X	3952	-0-	-853	-0-	3952	2	Y	-0-		-0-
04	4650 X	4031	-0-	-619	-0-	4031	2	Y	-0-		-0-
05	4526 X	3928	-0-	-598	-0-	3928	2	Y	-0-		-0-
06	4140 X	3997	-0-	-143	-0-	3997	2	Y	-0-		-0-
07	4154 X	3805	-0-	-349	-0-	3805	2	Y	-0-		-0-
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2	Y	-0-		-0-
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2	Y	-0-		-0-
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	Y	-0-		-0-
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2	Y	-0-		-0-
*12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7595 X	7235	-0-	-360	-0-	7235	2	N	-0-		-0-
02	7105 X	6660	-0-	-445	-0-	6660	2	N	-0-		-0-
03	7595 X	7061	-0-	-534	-0-	7061	2	N	-0-		-0-
04	7050 X	6723	-0-	-327	-0-	6723	2	N	-0-		-0-
05	7254 X	6831	-0-	-423	-0-	6831	2	N	-0-		-0-
06	6990 X	6521	-0-	-469	-0-	6521	2	N	-0-		-0-
07	7130 X	6739	-0-	-391	-0-	6739	2	N	-0-		-0-
08	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2	N	-0-		-0-
09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2	N	-0-		-0-
10	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2	N	-0-		-0-
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2	N	-0-		-0-
*12	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		80,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3534 X	3049	-0-	-485	-0-	3049 2	Y	-0-	-0-
02	3132 X	2803	-0-	-329	-0-	2803 2	Y	-0-	-0-
03	3131 X	3084	-0-	-47	-0-	3084 2	Y	-0-	-0-
04	3030 X	2935	-0-	-95	-0-	2935 2	Y	-0-	-0-
05	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2985 2	Y	-0-	-0-
06	2970 X	2462	-0-	-508	-0-	2462 2	Y	-0-	-0-
07	3069 X	2929	-0-	-140	-0-	2929 2	Y	-0-	-0-
08	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	2858 2	Y	-0-	-0-
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2	Y	-0-	-0-
10	2914 N	2721	-0-	-193	-0-	2721 2	Y	-0-	-0-
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2	Y	-0-	-0-
12	2697 N	2620	-0-	-77	-0-	2620 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	3498 2	N	-0-	-0-
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2	N	-0-	-0-
03	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2	N	-0-	-0-
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2	N	-0-	-0-
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	N	-0-	-0-
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2	N	-0-	-0-
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2	N	-0-	-0-
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2	N	-0-	-0-
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2	N	-0-	-0-
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 2	N	-0-	-0-
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2	N	-0-	-0-
*12	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5611 X	3561	-0-	-2050	-0-	3561 2	N	-0-	-0-
02	5133 X	4455	-0-	-678	-0-	4455 2	N	-0-	-0-
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2	N	-0-	-0-
04	4680 X	4484	-0-	-196	-0-	4484 2	N	-0-	-0-
05	4774 X	3701	-0-	-1073	-0-	3701 2	N	-0-	-0-
06	4740 X	3879	-0-	-861	-0-	3879 2	N	-0-	-0-
07	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2	N	-0-	-0-
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2	N	-0-	-0-
09	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2	N	-0-	-0-
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2	N	-0-	-0-
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2	N	-0-	-0-
*12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6603 X	5923	-0-	-680	-0-	5923 2	N	-0-	-0-
02	6090 X	5945	-0-	-145	-0-	5945 2	N	-0-	-0-
03	6510 X	5674	-0-	-836	-0-	5674 2	N	-0-	-0-
04	6300 X	6284	-0-	-16	-0-	6284 2	N	-0-	-0-
05	6448 X	5455	-0-	-993	-0-	5455 2	N	-0-	-0-
06	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223 2	N	-0-	-0-
07	6479 X	4257	-0-	-2222	-0-	4257 2	N	-0-	-0-
08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 2	N	-0-	-0-
09	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2	N	-0-	-0-
10	5673 X	5457	-0-	-216	-0-	5457 2	N	-0-	-0-
11	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 2	N	-0-	-0-
12	5673 X	5570	-0-	-103	-0-	5570 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		68,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5518 X	5134	-0-	-384	-0-	5134 2	Y	-0-	-0-
02	5162 X	4814	-0-	-348	-0-	4814 2	Y	-0-	-0-
03	5487 X	4330	-0-	-1157	-0-	4330 2	Y	-0-	-0-
04	5310 X	4929	-0-	-381	-0-	4929 2	Y	-0-	-0-
05	5487 X	4867	-0-	-620	-0-	4867 2	Y	-0-	-0-
06	4980 X	4158	-0-	-822	-0-	4158 2	Y	-0-	-0-
07	5146 X	4639	-0-	-507	-0-	4639 2	Y	-0-	-0-
08	4898 X	4433	-0-	-465	-0-	4433 2	Y	-0-	-0-
09	4740 X	4120	-0-	-620	-0-	4120 2	Y	-0-	-0-
10	4867 X	3996	-0-	-871	-0-	3996 2	Y	-0-	-0-
11	4500 X	4414	-0-	-86	-0-	4414 2	Y	-0-	-0-
12	4650 X	4254	-0-	-396	-0-	4254 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		54,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4867 X	3986	-0-	-881	-0-	3986 2	Y	-0-	-0-
02	4437 X	3771	-0-	-666	-0-	3771 2	Y	-0-	-0-
03	4588 X	3564	-0-	-1024	-0-	3564 2	Y	-0-	-0-
04	4380 X	3865	-0-	-515	-0-	3865 2	Y	-0-	-0-
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2	Y	-0-	-0-
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2	Y	-0-	-0-
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2	Y	-0-	-0-
08	4774 X	4444	-0-	-330	-0-	4444 2	Y	-0-	-0-
09	4620 X	4209	-0-	-411	-0-	4209 2	Y	-0-	-0-
10	4774 X	4347	-0-	-427	-0-	4347 2	Y	-0-	-0-
11	4500 X	4194	-0-	-306	-0-	4194 2	Y	-0-	-0-
12	4464 X	4029	-0-	-435	-0-	4029 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	257250	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	13008	PERF.10799 - 11550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7409 X	6547	-0-	-862	-0-	6547	2	Y	-0-			-0-
02		6931 X	5859	-0-	-1072	-0-	5859	2	Y	-0-			-0-
03		7378 X	6210	-0-	-1168	-0-	6210	2	Y	-0-			-0-
04		6990 X	6296	-0-	-694	-0-	6296	2	Y	-0-			-0-
05		7130 X	5802	-0-	-1328	-0-	5802	2	Y	-0-			-0-
06		6330 X	5670	-0-	-660	-0-	5670	2	Y	-0-			-0-
07		6510 X	6387	-0-	-123	-0-	6387	2	Y	-0-			-0-
08		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2	Y	-0-			-0-
09		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2	Y	-0-			-0-
10		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2	Y	-0-			-0-
11		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2	Y	-0-			-0-
*12		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518 - 12860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2	Y	-0-			-0-
02		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2	Y	-0-			-0-
03		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2	Y	-0-			-0-
04		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2	Y	-0-			-0-
05		4402 X	4320	-0-	-82	-0-	4320	2	Y	-0-			-0-
06		4260 X	3650	-0-	-610	-0-	3650	2	Y	-0-			-0-
07		4402 X	4070	-0-	-332	-0-	4070	2	Y	-0-			-0-
08		4309 X	3912	-0-	-397	-0-	3912	2	Y	-0-			-0-
09		4170 X	3672	-0-	-498	-0-	3672	2	Y	-0-			-0-
10		4309 X	3785	-0-	-524	-0-	3785	2	Y	-0-			-0-
11		3930 X	3620	-0-	-310	-0-	3620	2	Y	-0-			-0-
12		4061 X	2655	-0-	-1406	-0-	2655	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430 - 12201		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4526 X	3864	-0-	-662	-0-	3864	2		Y	-0-			-0-
02		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		Y	-0-			-0-
03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		Y	-0-			-0-
04		3960 X	3205	-0-	-755	-0-	3205	2		Y	-0-			-0-
05		4588 X	3460	-0-	-1128	-0-	3460	2		Y	-0-			-0-
06		4440 X	3680	-0-	-760	-0-	3680	2		Y	-0-			-0-
07		4588 X	4118	-0-	-470	-0-	4118	2		Y	-0-			-0-
08		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		Y	-0-			-0-
09		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		Y	-0-			-0-
10		3472 X	3197	-0-	-275	-0-	3197	2		Y	-0-			-0-
11		3360 X	3300	-0-	-60	-0-	3300	2		Y	-0-			-0-
12		3472 X	3149	-0-	-323	-0-	3149	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

01		5394 X	5013	-0-	-381	-0-	5013	2		Y	-0-			-0-
02		5046 X	4361	-0-	-685	-0-	4361	2		Y	-0-			-0-
03		5053 X	4705	-0-	-348	-0-	4705	2		Y	-0-			-0-
04		4890 X	4427	-0-	-463	-0-	4427	2		Y	-0-			-0-
05		5053 X	4958	-0-	-95	-0-	4958	2		Y	-0-			-0-
06		4860 X	4522	-0-	-338	-0-	4522	2		Y	-0-			-0-
07		4712 X	4284	-0-	-428	-0-	4284	2		Y	-0-			-0-
08		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		Y	-0-			-0-
09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2		Y	-0-			-0-
10		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		Y	-0-			-0-
11		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		Y	-0-			-0-
*12		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
03		1829 N	1079	-0-	-750	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
04		1110 N	847	-0-	-263	-0-	847	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
06		1050 N	854	-0-	-196	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
08		1519 N	1176	-0-	-343	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	976	-0-	-164	-0-	976	2		N	-0-			-0-
*12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4154 X	3588	-0-	-566	-0-	3588	2	Y	-0-		-0-
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2	Y	-0-		-0-
03	4340 X	3936	-0-	-404	-0-	3936	2	Y	-0-		-0-
04	4200 X	3074	-0-	-1126	-0-	3074	2	Y	-0-		-0-
05	4340 X	4176	-0-	-164	-0-	4176	2	Y	-0-		-0-
06	4080 X	3808	-0-	-272	-0-	3808	2	Y	-0-		-0-
07	4216 X	3781	-0-	-435	-0-	3781	2	Y	-0-		-0-
08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	Y	-0-		-0-
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2	Y	-0-		-0-
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2	Y	-0-		-0-
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	Y	-0-		-0-
*12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4526 X	3972	-0-	-554	-0-	3972	2	N	-0-		-0-
02	4234 X	3526	-0-	-708	-0-	3526	2	N	-0-		-0-
03	4185 X	3727	-0-	-458	-0-	3727	2	N	-0-		-0-
04	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2	N	-0-		-0-
05	4185 X	3944	-0-	-241	-0-	3944	2	N	-0-		-0-
06	3840 X	3737	-0-	-103	-0-	3737	2	N	-0-		-0-
07	4247 X	4054	-0-	-193	-0-	4054	2	N	-0-		-0-
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2	N	-0-		-0-
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2	N	-0-		-0-
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2	N	-0-		-0-
11	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-		-0-
*12	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4557 X	3527	-0-	-1030	-0-	3527	2	Y	-0-		-0-
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	Y	-0-		-0-
03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2	Y	-0-		-0-
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	Y	-0-		-0-
05	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	Y	-0-		-0-
06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2	Y	-0-		-0-
07	3720 X	3168	-0-	-552	-0-	3168	2	Y	-0-		-0-
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2	Y	-0-		-0-
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2	Y	-0-		-0-
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2	Y	-0-		-0-
11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2	Y	-0-		-0-
*12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	257916	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	13251	PERF.11770 - 12940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4681 X	3469	-0-	-1212	-0-	3469 2	Y	-0-		-0-
02		4379 X	3892	-0-	-487	-0-	3892 2	Y	-0-		-0-
03		4681 X	4594	-0-	-87	-0-	4594 2	Y	-0-		-0-
04		4530 X	4347	-0-	-183	-0-	4347 2	Y	-0-		-0-
05		4340 X	4197	-0-	-143	-0-	4197 2	Y	-0-		-0-
06		4440 X	3986	-0-	-454	-0-	3986 2	Y	-0-		-0-
07		4588 X	3310	-0-	-1278	-0-	3310 2	Y	-0-		-0-
08		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2	Y	-0-		-0-
09		3990 X	3837	-0-	-153	-0-	3837 2	Y	-0-		-0-
10		4123 X	3661	-0-	-462	-0-	3661 2	Y	-0-		-0-
11		3990 X	3447	-0-	-543	-0-	3447 2	Y	-0-		-0-
*12		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	258019	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278 - 12604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5208 X	4802	-0-	-406	-0-	4802 2	N	-0-		-0-
02		4727 X	4256	-0-	-471	-0-	4256 2	N	-0-		-0-
03		4991 X	4596	-0-	-395	-0-	4596 2	N	-0-		-0-
04		4830 X	4409	-0-	-421	-0-	4409 2	N	-0-		-0-
05		4805 X	4319	-0-	-486	-0-	4319 2	N	-0-		-0-
06		4650 X	4319	-0-	-331	-0-	4319 2	N	-0-		-0-
07		4588 X	4339	-0-	-249	-0-	4339 2	N	-0-		-0-
08		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2	N	-0-		-0-
09		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2	N	-0-		-0-
10		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2	N	-0-		-0-
11		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2	N	-0-		-0-
*12		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		33	RRCID ->	258786	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	12468	PERF.11725 - 12170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2	Y	-0-		-0-
02		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 2	Y	-0-		-0-
03		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2	Y	-0-		-0-
04		3990 X	3277	-0-	-713	-0-	3277 2	Y	-0-		-0-
05		4123 X	3172	-0-	-951	-0-	3172 2	Y	-0-		-0-
06		3990 X	2992	-0-	-998	-0-	2992 2	Y	-0-		-0-
07		4123 X	2812	-0-	-1311	-0-	2812 2	Y	-0-		-0-
08		3162 X	3109	-0-	-53	-0-	3109 2	Y	-0-		-0-
09		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2	Y	-0-		-0-
10		3162 X	3123	-0-	-39	-0-	3123 2	Y	-0-		-0-
11		3000 X	2992	-0-	-8	-0-	2992 2	Y	-0-		-0-
12		3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2780 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-		-0-
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-		-0-
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-		-0-
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-		-0-
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-		-0-
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-		-0-
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-		-0-
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-		-0-
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-		-0-
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-		-0-
11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-		-0-
*12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		N	-0-		-0-
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-		-0-
03	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	3256	2		N	-0-		-0-
04	4140 X	3113	-0-	-1027	-0-	3113	2		N	-0-		-0-
05	4278 X	2995	-0-	-1283	-0-	2995	2		N	-0-		-0-
06	4140 X	2586	-0-	-1554	-0-	2586	2		N	-0-		-0-
07	3968 X	2588	-0-	-1380	-0-	2588	2		N	-0-		-0-
08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-		-0-
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-		-0-
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-		-0-
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-		-0-
*12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4061 X	3630	-0-	-431	-0-	3630	2		Y	-0-		-0-
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		Y	-0-		-0-
03	3875 X	3423	-0-	-452	-0-	3423	2		Y	-0-		-0-
04	3750 X	3706	-0-	-44	-0-	3706	2		Y	-0-		-0-
05	4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3196	2		Y	-0-		-0-
06	3930 X	3392	-0-	-538	-0-	3392	2		Y	-0-		-0-
07	4061 X	2654	-0-	-1407	-0-	2654	2		Y	-0-		-0-
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		Y	-0-		-0-
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-		-0-
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-		-0-
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		Y	-0-		-0-
12	3286 X	2115	-0-	-1171	-0-	2115	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2976 X	2129	-0-	-847	-0-	2129 2		Y	-0-			-0-
02		3190 X	1987	-0-	-1203	-0-	1987 2		Y	-0-			-0-
03		3162 X	2596	-0-	-566	-0-	2596 2		Y	-0-			-0-
04		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		Y	-0-			-0-
05		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		Y	-0-			-0-
06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2		Y	-0-			-0-
07		3317 X	3275	-0-	-42	-0-	3275 2		Y	-0-			-0-
08		3379 X	2807	-0-	-572	-0-	2807 2		Y	-0-			-0-
09		3300 X	2426	-0-	-874	-0-	2426 2		Y	-0-			-0-
10		3410 X	2503	-0-	-907	-0-	2503 2		Y	-0-			-0-
11		3300 X	2700	-0-	-600	-0-	2700 2		Y	-0-			-0-
12		3286 X	2795	-0-	-491	-0-	2795 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

01		5115 X	4328	-0-	-787	-0-	4328 2		N	-0-			-0-
02		4582 X	3956	-0-	-626	-0-	3956 2		N	-0-			-0-
03		4712 X	4233	-0-	-479	-0-	4233 2		N	-0-			-0-
04		4560 X	3878	-0-	-682	-0-	3878 2		N	-0-			-0-
05		4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4210 2		N	-0-			-0-
06		4200 X	3989	-0-	-211	-0-	3989 2		N	-0-			-0-
07		4247 X	3906	-0-	-341	-0-	3906 2		N	-0-			-0-
08		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		N	-0-			-0-
09		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		N	-0-			-0-
10		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-			-0-
11		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2		N	-0-			-0-
*12		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

01		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2		Y	-0-			-0-
02		5974 X	5960	-0-	-14	-0-	5960 2		Y	-0-			-0-
03		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585 2		Y	-0-			-0-
04		6180 X	4480	-0-	-1700	-0-	4480 2		Y	-0-			-0-
05		6386 X	4791	-0-	-1595	-0-	4791 2		Y	-0-			-0-
06		6180 X	4486	-0-	-1694	-0-	4486 2		Y	-0-			-0-
07		6386 X	3208	-0-	-3178	-0-	3208 2		Y	-0-			-0-
08		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		Y	-0-			-0-
09		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		Y	-0-			-0-
10		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		Y	-0-			-0-
11		1530 X	1512	-0-	-18	-0-	1512 2		Y	-0-			-0-
12		1581 X	1518	-0-	-63	-0-	1518 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	259899	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11114 - 12623	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6913 X	6310	-0-	-603	-0-	6310	2		N	-0-		-0-
02	6293 X	5814	-0-	-479	-0-	5814	2		N	-0-		-0-
03	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	6289	2		N	-0-		-0-
04	6180 X	5739	-0-	-441	-0-	5739	2		N	-0-		-0-
05	6324 X	4790	-0-	-1534	-0-	4790	2		N	-0-		-0-
06	6120 X	5264	-0-	-856	-0-	5264	2		N	-0-		-0-
07	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2		N	-0-		-0-
08	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2		N	-0-		-0-
09	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2		N	-0-		-0-
10	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2		N	-0-		-0-
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		N	-0-		-0-
*12	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		68,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		48	RRCID ->	259943	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10704 - 12765	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4712 X	4217	-0-	-495	-0-	4217	2		Y	-0-		-0-
02	4234 X	3932	-0-	-302	-0-	3932	2		Y	-0-		-0-
03	4526 X	4108	-0-	-418	-0-	4108	2		Y	-0-		-0-
04	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2		Y	-0-		-0-
05	4526 X	4164	-0-	-362	-0-	4164	2		Y	-0-		-0-
06	4080 X	3887	-0-	-193	-0-	3887	2		Y	-0-		-0-
07	4216 X	3920	-0-	-296	-0-	3920	2		Y	-0-		-0-
08	4154 X	4115	-0-	-39	-0-	4115	2		Y	-0-		-0-
09	4020 X	3808	-0-	-212	-0-	3808	2		Y	-0-		-0-
10	4154 X	3973	-0-	-181	-0-	3973	2		Y	-0-		-0-
11	3990 X	3782	-0-	-208	-0-	3782	2		Y	-0-		-0-
12	4123 X	3699	-0-	-424	-0-	3699	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	259946	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11044 - 12586	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2		N	-0-		-0-
02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		N	-0-		-0-
03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2		N	-0-		-0-
04	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2		N	-0-		-0-
05	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2		N	-0-		-0-
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		N	-0-		-0-
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-		-0-
08	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-		-0-
09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		N	-0-		-0-
10	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-		-0-
11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-		-0-
*12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		59,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	259989	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	13104	PERF.10868 - 12922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5084 X	4045	-0-	-1039	-0-	4045 2	Y	-0-		-0-
02		4756 X	3684	-0-	-1072	-0-	3684 2	Y	-0-		-0-
03		4619 X	4415	-0-	-204	-0-	4415 2	Y	-0-		-0-
04		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 2	Y	-0-		-0-
05		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 2	Y	-0-		-0-
06		4260 X	3977	-0-	-283	-0-	3977 2	Y	-0-		-0-
07		4774 X	4357	-0-	-417	-0-	4357 2	Y	-0-		-0-
08		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 2	Y	-0-		-0-
09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2	Y	-0-		-0-
10		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2	Y	-0-		-0-
11		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2	Y	-0-		-0-
*12		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	259991	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	12956	PERF.11160 - 12724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2	N	-0-		-0-
02		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 2	N	-0-		-0-
03		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2	N	-0-		-0-
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2	N	-0-		-0-
05		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2	N	-0-		-0-
06		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2	N	-0-		-0-
07		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2	N	-0-		-0-
08		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2	N	-0-		-0-
09		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2	N	-0-		-0-
10		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2	N	-0-		-0-
11		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2	N	-0-		-0-
*12		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	260319	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11442 - 12056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3627 X	3173	-0-	-454	-0-	3173 2	Y	-0-		-0-
02		3393 X	2454	-0-	-939	-0-	2454 2	Y	-0-		-0-
03		3751 X	2946	-0-	-805	-0-	2946 2	Y	-0-		-0-
04		3630 X	3150	-0-	-480	-0-	3150 2	Y	-0-		-0-
05		3751 X	3539	-0-	-212	-0-	3539 2	Y	-0-		-0-
06		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2	Y	-0-		-0-
07		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2	Y	-0-		-0-
08		3503 X	3390	-0-	-113	-0-	3390 2	Y	-0-		-0-
09		3390 X	3261	-0-	-129	-0-	3261 2	Y	-0-		-0-
10		3503 X	3143	-0-	-360	-0-	3143 2	Y	-0-		-0-
11		3270 X	3220	-0-	-50	-0-	3220 2	Y	-0-		-0-
*12		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2077 N	2001	-0-	-76	-0-	2001 2	Y	-0-	-0-
02		1943 N	1821	-0-	-122	-0-	1821 2	Y	-0-	-0-
03		2046 N	1938	-0-	-108	-0-	1938 2	Y	-0-	-0-
04		1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1915 2	Y	-0-	-0-
05		1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1838 2	Y	-0-	-0-
06		1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1805 2	Y	-0-	-0-
07		1984 N	1767	-0-	-217	-0-	1767 2	Y	-0-	-0-
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2	Y	-0-	-0-
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	Y	-0-	-0-
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2	Y	-0-	-0-
11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	Y	-0-	-0-
*12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

01		8959 X	7606	-0-	-1353	-0-	7606 2	Y	-0-	-0-
02		7859 X	6431	-0-	-1428	-0-	6431 2	Y	-0-	-0-
03		7998 X	7176	-0-	-822	-0-	7176 2	Y	-0-	-0-
04		7590 X	6666	-0-	-924	-0-	6666 2	Y	-0-	-0-
05		7843 X	6016	-0-	-1827	-0-	6016 2	Y	-0-	-0-
06		7350 X	6477	-0-	-873	-0-	6477 2	Y	-0-	-0-
07		7161 X	6421	-0-	-740	-0-	6421 2	Y	-0-	-0-
08		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 2	Y	-0-	-0-
09		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 2	Y	-0-	-0-
10		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101 2	Y	-0-	-0-
11		5820 X	5807	-0-	-13	-0-	5807 2	Y	-0-	-0-
12		6014 X	5786	-0-	-228	-0-	5786 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 76,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

01		5084 X	3955	-0-	-1129	-0-	3955 2	Y	-0-	-0-
02		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2	Y	-0-	-0-
03		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2	Y	-0-	-0-
04		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2	Y	-0-	-0-
05		3937 X	3756	-0-	-181	-0-	3756 2	Y	-0-	-0-
06		3810 X	3219	-0-	-591	-0-	3219 2	Y	-0-	-0-
07		3937 X	3667	-0-	-270	-0-	3667 2	Y	-0-	-0-
08		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2	Y	-0-	-0-
09		3570 X	3429	-0-	-141	-0-	3429 2	Y	-0-	-0-
10		3689 X	3487	-0-	-202	-0-	3487 2	Y	-0-	-0-
11		3570 X	3541	-0-	-29	-0-	3541 2	Y	-0-	-0-
12		3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3449 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 44,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7843 X	6624	-0-	-1219	-0-		6624	2	Y	-0-			-0-
02		6844 X	6521	-0-	-323	-0-		6521	2	Y	-0-			-0-
03		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-		7164	2	Y	-0-			-0-
04		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-		7225	2	Y	-0-			-0-
05		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-		7298	2	Y	-0-			-0-
06		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-		7771	2	Y	-0-			-0-
07		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-		7865	2	Y	-0-			-0-
08		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-		7413	2	Y	-0-			-0-
09		7110 X	6502	-0-	-608	-0-		6502	2	Y	-0-			-0-
10		7347 X	7292	-0-	-55	-0-		7292	2	Y	-0-			-0-
11		7110 X	6627	-0-	-483	-0-		6627	2	Y	-0-			-0-
12		7347 X	6885	-0-	-462	-0-		6885	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

01		6355 X	5905	-0-	-450	-0-		5905	2	N	-0-			-0-
02		5945 X	5595	-0-	-350	-0-		5595	2	N	-0-			-0-
03		6324 X	6069	-0-	-255	-0-		6069	2	N	-0-			-0-
04		6000 X	5448	-0-	-552	-0-		5448	2	N	-0-			-0-
05		5983 X	5811	-0-	-172	-0-		5811	2	N	-0-			-0-
06		5880 X	5279	-0-	-601	-0-		5279	2	N	-0-			-0-
07		6076 X	5308	-0-	-768	-0-		5308	2	N	-0-			-0-
08		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-		5675	2	N	-0-			-0-
09		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-		5213	2	N	-0-			-0-
10		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-		5673	2	N	-0-			-0-
11		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-		4989	2	N	-0-			-0-
*12		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-		5401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

01		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-		8027	2	Y	-0-			-0-
02		6467 X	6153	-0-	-314	-0-		6153	2	Y	-0-			-0-
03		6758 X	5357	-0-	-1401	-0-		5357	2	Y	-0-			-0-
04		7770 X	4912	-0-	-2858	-0-		4912	2	Y	-0-			-0-
05		8029 X	6081	-0-	-1948	-0-		6081	2	Y	-0-			-0-
06		7770 X	5436	-0-	-2334	-0-		5436	2	Y	-0-			-0-
07		6572 X	5627	-0-	-945	-0-		5627	2	Y	-0-			-0-
08		5704 X	5153	-0-	-551	-0-		5153	2	Y	-0-			-0-
09		5520 X	4595	-0-	-925	-0-		4595	2	Y	-0-			-0-
10		5704 X	5105	-0-	-599	-0-		5105	2	Y	-0-			-0-
11		5460 X	4945	-0-	-515	-0-		4945	2	Y	-0-			-0-
12		5642 X	5253	-0-	-389	-0-		5253	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	260953	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.10658 - 12452
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		6510 X	5773	-0-	-737	-0-	5773 2	Y	-0-		-0-
02		6003 X	5294	-0-	-709	-0-	5294 2	Y	-0-		-0-
03		6076 X	5483	-0-	-593	-0-	5483 2	Y	-0-		-0-
04		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 2	Y	-0-		-0-
05		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978 2	Y	-0-		-0-
06		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 2	Y	-0-		-0-
07		5983 X	5651	-0-	-332	-0-	5651 2	Y	-0-		-0-
08		5983 X	5664	-0-	-319	-0-	5664 2	Y	-0-		-0-
09		5790 X	5416	-0-	-374	-0-	5416 2	Y	-0-		-0-
10		5983 X	5430	-0-	-553	-0-	5430 2	Y	-0-		-0-
11		5700 X	5268	-0-	-432	-0-	5268 2	Y	-0-		-0-
12		5673 X	5458	-0-	-215	-0-	5458 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	261191	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12779	PERF.10880 - 12594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2	Y	-0-		-0-
02		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2	Y	-0-		-0-
03		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 2	Y	-0-		-0-
04		4200 X	3614	-0-	-586	-0-	3614 2	Y	-0-		-0-
05		4340 X	2234	-0-	-2106	-0-	2234 2	Y	-0-		-0-
06		4200 X	3070	-0-	-1130	-0-	3070 2	Y	-0-		-0-
07		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2	Y	-0-		-0-
08		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139 2	Y	-0-		-0-
09		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2	Y	-0-		-0-
10		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 2	Y	-0-		-0-
11		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2	Y	-0-		-0-
*12		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	261201	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	12699	PERF.10562 - 12608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		10230 X	8551	-0-	-1679	-0-	8551 2	N	-0-		-0-
02		9193 X	8032	-0-	-1161	-0-	8032 2	N	-0-		-0-
03		9486 X	8210	-0-	-1276	-0-	8210 2	N	-0-		-0-
04		8670 X	7969	-0-	-701	-0-	7969 2	N	-0-		-0-
05		8711 X	7670	-0-	-1041	-0-	7670 2	N	-0-		-0-
06		8310 X	7019	-0-	-1291	-0-	7019 2	N	-0-		-0-
07		8587 X	7193	-0-	-1394	-0-	7193 2	N	-0-		-0-
08		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999 2	N	-0-		-0-
09		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104 2	N	-0-		-0-
10		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 2	N	-0-		-0-
11		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781 2	N	-0-		-0-
*12		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		86,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5611 X	4613	-0-	-998	-0-	4613 2		Y	-0-			-0-
02		5249 X	3867	-0-	-1382	-0-	3867 2		Y	-0-			-0-
03		5270 X	845	-0-	-4425	-0-	845 2		Y	-0-			-0-
04		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	-0-			-0-
05		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-			-0-
06		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427 2		Y	-0-			-0-
07		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 2		Y	-0-			-0-
08		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2		Y	-0-			-0-
09		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2		Y	-0-			-0-
10		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2		Y	-0-			-0-
11		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2		Y	-0-			-0-
*12		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUDSON "A"		WELL #:		12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4061 X	3718	-0-	-343	-0-	3718 2		N	-0-			-0-
02		3596 X	3288	-0-	-308	-0-	3288 2		N	-0-			-0-
03		3844 X	3562	-0-	-282	-0-	3562 2		N	-0-			-0-
04		3630 X	3112	-0-	-518	-0-	3112 2		N	-0-			-0-
05		3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3481 2		N	-0-			-0-
06		3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3275 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3201	-0-	-364	-0-	3201 2		N	-0-			-0-
08		3472 X	3127	-0-	-345	-0-	3127 2		N	-0-			-0-
09		3360 X	2956	-0-	-404	-0-	2956 2		N	-0-			-0-
10		3472 X	3085	-0-	-387	-0-	3085 2		N	-0-			-0-
11		3270 X	2791	-0-	-479	-0-	2791 2		N	-0-			-0-
12		3193 X	3077	-0-	-116	-0-	3077 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,673			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		Y	-0-			-0-
02		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		Y	-0-			-0-
03		1860 N	1583	-0-	-277	-0-	1583 2		Y	-0-			-0-
04		2010 N	1487	-0-	-523	-0-	1487 2		Y	-0-			-0-
05		1984 N	1629	-0-	-355	-0-	1629 2		Y	-0-			-0-
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-			-0-
07		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		Y	-0-			-0-
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		Y	-0-			-0-
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-			-0-
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		Y	-0-			-0-
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-			-0-
*12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3472 X	2805	-0-	-667	-0-	2805 2	Y	-0-	-0-
02	3248 X	2657	-0-	-591	-0-	2657 2	Y	-0-	-0-
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2	Y	-0-	-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2	Y	-0-	-0-
05	3286 X	3201	-0-	-85	-0-	3201 2	Y	-0-	-0-
06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2	Y	-0-	-0-
07	3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3419 2	Y	-0-	-0-
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2	Y	-0-	-0-
09	3060 X	2991	-0-	-69	-0-	2991 2	Y	-0-	-0-
10	3162 X	2717	-0-	-445	-0-	2717 2	Y	-0-	-0-
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2	Y	-0-	-0-
12	3162 X	2903	-0-	-259	-0-	2903 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261243		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610	
01	5115 X	2800	-0-	-2315	-0-	2800 2	Y	-0-	-0-
02	4785 X	3192	-0-	-1593	-0-	3192 2	Y	-0-	-0-
03	4991 X	2781	-0-	-2210	-0-	2781 2	Y	-0-	-0-
04	4770 X	2416	-0-	-2354	-0-	2416 2	Y	-0-	-0-
05	4557 X	4526	-0-	-31	-0-	4526 2	Y	-0-	-0-
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2	Y	-0-	-0-
07	3410 X	2228	-0-	-1182	-0-	2228 2	Y	-0-	-0-
08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	Y	-0-	-0-
09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	Y	-0-	-0-
10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2	Y	-0-	-0-
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	Y	-0-	-0-
*12	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 30,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594	
01	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307 2	N	-0-	-0-
02	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716 2	N	-0-	-0-
03	7316 X	6926	-0-	-390	-0-	6926 2	N	-0-	-0-
04	7080 X	6777	-0-	-303	-0-	6777 2	N	-0-	-0-
05	7316 X	6196	-0-	-1120	-0-	6196 2	N	-0-	-0-
06	7080 X	6081	-0-	-999	-0-	6081 2	N	-0-	-0-
07	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539 2	N	-0-	-0-
08	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332 2	N	-0-	-0-
09	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524 2	N	-0-	-0-
10	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795 2	N	-0-	-0-
11	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601 2	N	-0-	-0-
*12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 82,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	261259	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11047 - 12680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9610 X	8532	-0-	-1078	-0-	8532 2	N	-0-		-0-
02		8555 X	7419	-0-	-1136	-0-	7419 2	N	-0-		-0-
03		9052 X	8670	-0-	-382	-0-	8670 2	N	-0-		-0-
04		8760 X	7951	-0-	-809	-0-	7951 2	N	-0-		-0-
05		9052 X	7816	-0-	-1236	-0-	7816 2	N	-0-		-0-
06		8400 X	7736	-0-	-664	-0-	7736 2	N	-0-		-0-
07		8680 X	8007	-0-	-673	-0-	8007 2	N	-0-		-0-
08		7874 X	7603	-0-	-271	-0-	7603 2	N	-0-		-0-
09		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121 2	N	-0-		-0-
10		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513 2	N	-0-		-0-
11		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144 2	N	-0-		-0-
12		7874 X	7478	-0-	-396	-0-	7478 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			95,990								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	261270	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11472 - 12997
01		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2	Y	-0-		-0-
02		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2	Y	-0-		-0-
03		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882 2	Y	-0-		-0-
04		4890 X	4310	-0-	-580	-0-	4310 2	Y	-0-		-0-
05		5053 X	4968	-0-	-85	-0-	4968 2	Y	-0-		-0-
06		4890 X	4527	-0-	-363	-0-	4527 2	Y	-0-		-0-
07		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2	Y	-0-		-0-
08		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974 2	Y	-0-		-0-
09		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 2	Y	-0-		-0-
10		5115 X	5020	-0-	-95	-0-	5020 2	Y	-0-		-0-
11		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683 2	Y	-0-		-0-
*12		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			64,225								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	261271	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11442 - 12907
01		4743 X	3994	-0-	-749	-0-	3994 2	Y	-0-		-0-
02		4379 X	3668	-0-	-711	-0-	3668 2	Y	-0-		-0-
03		4650 X	3133	-0-	-1517	-0-	3133 2	Y	-0-		-0-
04		4500 X	3725	-0-	-775	-0-	3725 2	Y	-0-		-0-
05		4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3969 2	Y	-0-		-0-
06		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2	Y	-0-		-0-
07		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2	Y	-0-		-0-
08		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2	Y	-0-		-0-
09		3990 X	3486	-0-	-504	-0-	3486 2	Y	-0-		-0-
10		4123 X	3574	-0-	-549	-0-	3574 2	Y	-0-		-0-
11		3990 X	3148	-0-	-842	-0-	3148 2	Y	-0-		-0-
12		4030 X	2827	-0-	-1203	-0-	2827 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,732								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		30	RRCID ->	261540	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11476 - 12763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2	Y	-0-		-0-
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2	Y	-0-		-0-
03		3534 X	3001	-0-	-533	-0-	3001 2	Y	-0-		-0-
04		3420 X	2983	-0-	-437	-0-	2983 2	Y	-0-		-0-
05		3534 X	2644	-0-	-890	-0-	2644 2	Y	-0-		-0-
06		3420 X	2742	-0-	-678	-0-	2742 2	Y	-0-		-0-
07		3534 X	3014	-0-	-520	-0-	3014 2	Y	-0-		-0-
08		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2	Y	-0-		-0-
09		2550 X	1792	-0-	-758	-0-	1792 2	Y	-0-		-0-
10		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3432	-0-	432	-0-	3432 2	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	2747	-0-	-353	-0-	2747 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	261553	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	12703	PERF.10898 - 12491
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 2	Y	-0-		-0-
02		5104 X	3652	-0-	-1452	-0-	3652 2	Y	-0-		-0-
03		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 2	Y	-0-		-0-
04		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2	Y	-0-		-0-
05		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2	Y	-0-		-0-
06		5670 X	4691	-0-	-979	-0-	4691 2	Y	-0-		-0-
07		5859 X	5439	-0-	-420	-0-	5439 2	Y	-0-		-0-
08		5518 X	4361	-0-	-1157	-0-	4361 2	Y	-0-		-0-
09		5340 X	4126	-0-	-1214	-0-	4126 2	Y	-0-		-0-
10		5456 X	4012	-0-	-1444	-0-	4012 2	Y	-0-		-0-
11		5250 X	3659	-0-	-1591	-0-	3659 2	Y	-0-		-0-
12		5425 X	4777	-0-	-648	-0-	4777 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261575	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10994 - 12726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2	N	-0-		-0-
02		3828 X	3759	-0-	-69	-0-	3759 2	N	-0-		-0-
03		4092 X	4016	-0-	-76	-0-	4016 2	N	-0-		-0-
04		3960 X	3771	-0-	-189	-0-	3771 2	N	-0-		-0-
05		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2	N	-0-		-0-
06		3900 X	3754	-0-	-146	-0-	3754 2	N	-0-		-0-
07		4030 X	3807	-0-	-223	-0-	3807 2	N	-0-		-0-
08		4030 X	3831	-0-	-199	-0-	3831 2	N	-0-		-0-
09		3900 X	3702	-0-	-198	-0-	3702 2	N	-0-		-0-
10		4030 X	3821	-0-	-209	-0-	3821 2	N	-0-		-0-
11		3750 X	3680	-0-	-70	-0-	3680 2	N	-0-		-0-
12		3844 X	3736	-0-	-108	-0-	3736 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	261777	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.11722 - 12911
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7348 X	7348	-0-	-0-	7348	2	Y	-0-		-0-
02		6680 X	6680	-0-	-0-	6680	2	Y	-0-		-0-
03		6975 X	6684	-0-	-291	6684	2	Y	-0-		-0-
04		6750 X	5838	-0-	-912	5838	2	Y	-0-		-0-
05		6975 X	6620	-0-	-355	6620	2	Y	-0-		-0-
06		6750 X	5788	-0-	-962	5788	2	Y	-0-		-0-
07		6975 X	5163	-0-	-1812	5163	2	Y	-0-		-0-
08		6696 X	5850	-0-	-846	5850	2	Y	-0-		-0-
09		6420 X	5408	-0-	-1012	5408	2	Y	-0-		-0-
10		6634 X	5764	-0-	-870	5764	2	Y	-0-		-0-
11		5790 X	3427	-0-	-2363	3427	2	Y	-0-		-0-
12		5859 X	3582	-0-	-2277	3582	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		68,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	262461	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11336 - 12811
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10974 X	9581	-0-	-1393	9581	2	Y	-0-		-0-
02		9831 X	8501	-0-	-1330	8501	2	Y	-0-		-0-
03		10168 X	9019	-0-	-1149	9019	2	Y	-0-		-0-
04		9840 X	8633	-0-	-1207	8633	2	Y	-0-		-0-
05		9982 X	9120	-0-	-862	9120	2	Y	-0-		-0-
06		9270 X	8358	-0-	-912	8358	2	Y	-0-		-0-
07		9083 X	8768	-0-	-315	8768	2	Y	-0-		-0-
08		9114 X	8587	-0-	-527	8587	2	Y	-0-		-0-
09		8820 X	8150	-0-	-670	8150	2	Y	-0-		-0-
10		9114 X	8005	-0-	-1109	8005	2	Y	-0-		-0-
11		8490 X	7070	-0-	-1420	7070	2	Y	-0-		-0-
12		8773 X	7862	-0-	-911	7862	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		101,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	262675	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12514	PERF.10204 - 12441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5828 X	5229	-0-	-599	5229	2	Y	-0-		-0-
02		5452 X	4954	-0-	-498	4954	2	Y	-0-		-0-
03		5518 X	4963	-0-	-555	4963	2	Y	-0-		-0-
04		5340 X	5119	-0-	-221	5119	2	Y	-0-		-0-
05		5301 X	5101	-0-	-200	5101	2	Y	-0-		-0-
06		5130 X	4901	-0-	-229	4901	2	Y	-0-		-0-
07		5301 X	4955	-0-	-346	4955	2	Y	-0-		-0-
08		5181 X	5181	-0-	-0-	5181	2	Y	-0-		-0-
09		5100 X	5100	-0-	-0-	5100	2	Y	-0-		-0-
10		5154 X	5154	-0-	-0-	5154	2	Y	-0-		-0-
11		4978 X	4978	-0-	-0-	4978	2	Y	-0-		-0-
*12		5076 X	5076	-0-	-0-	5076	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	262693	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12823	PERF.11411 - 12747
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7347 X	6985	-0-	-362	-0-	6985 2	Y	-0-	-0-	
02		7018 X	6305	-0-	-713	-0-	6305 2	Y	-0-	-0-	
03		7502 X	6671	-0-	-831	-0-	6671 2	Y	-0-	-0-	
04		7260 X	6263	-0-	-997	-0-	6263 2	Y	-0-	-0-	
05		7161 X	6646	-0-	-515	-0-	6646 2	Y	-0-	-0-	
06		6750 X	6162	-0-	-588	-0-	6162 2	Y	-0-	-0-	
07		6727 X	6357	-0-	-370	-0-	6357 2	Y	-0-	-0-	
08		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602 2	Y	-0-	-0-	
09		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882 2	Y	-0-	-0-	
10		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912 2	Y	-0-	-0-	
11		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 2	Y	-0-	-0-	
*12		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 74,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		11HR	RRCID ->	262982	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11750 - 15350
01		29016 X	26605	-0-	-2411	-0-	26605 2	N	-0-	-0-	
02		26680 X	24408	-0-	-2272	-0-	24408 2	N	-0-	-0-	
03		27497 X	25352	-0-	-2145	-0-	25352 2	N	-0-	-0-	
04		26610 X	23775	-0-	-2835	-0-	23775 2	N	-0-	-0-	
05		26877 X	24327	-0-	-2550	-0-	24327 2	N	-0-	-0-	
06		25740 X	22882	-0-	-2858	-0-	22882 2	N	-0-	-0-	
07		26102 X	23564	-0-	-2538	-0-	23564 2	N	-0-	-0-	
08		23414 X	23414	-0-	-0-	-0-	23414 2	N	-0-	-0-	
09		22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	22175 2	N	-0-	-0-	
10		22491 X	22491	-0-	-0-	-0-	22491 2	N	-0-	-0-	
11		21566 X	21566	-0-	-0-	-0-	21566 2	N	-0-	-0-	
*12		22023 X	22023	-0-	-0-	-0-	22023 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 282,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	263129	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11079 - 12875
01		12245 X	11098	-0-	-1147	-0-	11098 2	Y	-0-	-0-	
02		11281 X	10417	-0-	-864	-0-	10417 2	Y	-0-	-0-	
03		11687 X	11051	-0-	-636	-0-	11051 2	Y	-0-	-0-	
04		11010 X	10640	-0-	-370	-0-	10640 2	Y	-0-	-0-	
05		11129 X	10705	-0-	-424	-0-	10705 2	Y	-0-	-0-	
06		10770 X	10210	-0-	-560	-0-	10210 2	Y	-0-	-0-	
07		11129 X	10694	-0-	-435	-0-	10694 2	Y	-0-	-0-	
08		10788 X	10560	-0-	-228	-0-	10560 2	Y	-0-	-0-	
09		10440 X	9958	-0-	-482	-0-	9958 2	Y	-0-	-0-	
10		10695 X	10123	-0-	-572	-0-	10123 2	Y	-0-	-0-	
11		10350 X	9308	-0-	-1042	-0-	9308 2	Y	-0-	-0-	
12		10695 X	9714	-0-	-981	-0-	9714 2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 124,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		13547 X	10262	-0-	-3285	-0-	10262	2		Y	-0-			-0-
02		13340 X	10469	-0-	-2871	-0-	10469	2		Y	-0-			-0-
03		12865 X	9858	-0-	-3007	-0-	9858	2		Y	-0-			-0-
04		12450 X	9711	-0-	-2739	-0-	9711	2		Y	-0-			-0-
05		12865 X	8528	-0-	-4337	-0-	8528	2		Y	-0-			-0-
06		10830 X	6485	-0-	-4345	-0-	6485	2		Y	-0-			-0-
07		11191 X	10419	-0-	-772	-0-	10419	2		Y	-0-			-0-
08		12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2		Y	-0-			-0-
09		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2		Y	-0-			-0-
10		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2		Y	-0-			-0-
11		9870 X	9282	-0-	-588	-0-	9282	2		Y	-0-			-0-
12		10199 X	10151	-0-	-48	-0-	10151	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

01		18724 X	17068	-0-	-1656	-0-	17068	2		N	-0-			85
02		17081 X	15982	-0-	-1099	-0-	15982	2		N	-0-			85
03		18042 X	16365	-0-	-1677	-0-	16365	2		N	-0-			85
04		16680 X	15547	-0-	-1133	-0-	15547	2		N	-0-			85
05		17236 X	16130	-0-	-1106	-0-	16130	2		N	-0-			85
06		16530 X	15268	-0-	-1262	-0-	15268	2		N	-0-			85
07		17081 X	15780	-0-	-1301	-0-	15780	2		N	-0-			85
08		15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	15327	2		N	-0-			85
09		14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	14769	2		N	-0-			85
10		14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2		N	-0-			85
11		14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2		N	-0-			85
*12		14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2		N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 185,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

01		8897 X	8534	-0-	-363	-0-	8534	2		Y	-0-			-0-
02		8323 X	7829	-0-	-494	-0-	7829	2		Y	-0-			-0-
03		8897 X	8187	-0-	-710	-0-	8187	2		Y	-0-			-0-
04		8490 X	7870	-0-	-620	-0-	7870	2		Y	-0-			-0-
05		8649 X	8039	-0-	-610	-0-	8039	2		Y	-0-			-0-
06		8250 X	7463	-0-	-787	-0-	7463	2		Y	-0-			-0-
07		8370 X	7443	-0-	-927	-0-	7443	2		Y	-0-			-0-
08		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2		Y	-0-			-0-
09		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2		Y	-0-			-0-
10		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2		Y	-0-			-0-
11		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2		Y	-0-			-0-
*12		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	-0-	8598 2		Y	-0-			-0-
02	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	-0-	7839 2		Y	-0-			-0-
03	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	-0-	7374 2		Y	-0-			-0-
04	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	-0-	7159 2		Y	-0-			-0-
05	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	-0-	7167 2		Y	-0-			-0-
06	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	-0-	7216 2		Y	-0-			-0-
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	-0-	6505 2		Y	-0-			-0-
08	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	-0-	6848 2		Y	-0-			-0-
09	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	-0-	7642 2		Y	-0-			-0-
10	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	-0-	7414 2		Y	-0-			-0-
11	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	-0-	6472 2		Y	-0-			-0-
*12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	-0-	7060 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965					
01	3503 X	3301	-0-	-202	-0-	-0-	3301 2		Y	-0-			-0-
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	-0-	3998 2		Y	-0-			-0-
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	4255 2		Y	-0-			-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-0-	3709 2		Y	-0-			-0-
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	-0-	3687 2		Y	-0-			-0-
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	3510 2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	3452	-0-	-144	-0-	-0-	3452 2		Y	-0-			-0-
08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	-0-	3620 2		Y	-0-			-0-
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	3770 2		Y	-0-			-0-
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	4078 2		Y	-0-			-0-
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	3658 2		Y	-0-			-0-
*12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	3993 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288					
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028 2		Y	-0-			-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2125 2		Y	-0-			-0-
03	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	-0-	2064 2		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1688	-0-	-262	-0-	-0-	1688 2		Y	-0-			-0-
05	2263 N	2064	-0-	-199	-0-	-0-	2064 2		Y	-0-			-0-
06	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	-0-	1963 2		Y	-0-			-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835 2		Y	-0-			-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1883 2		Y	-0-			-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639 2		Y	-0-			-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602 2		Y	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-			-0-
*12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	264720	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10613 - 11904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3321 X	3321	-0-	-0-	3321	2	Y	-0-		-0-
02		3509 X	2948	-0-	-561	2948	2	Y	-0-		-0-
03		3751 X	2902	-0-	-849	2902	2	Y	-0-		-0-
04		3630 X	2778	-0-	-852	2778	2	Y	-0-		-0-
05		3379 X	2782	-0-	-597	2782	2	Y	-0-		-0-
06		3210 X	2793	-0-	-417	2793	2	Y	-0-		-0-
07		3162 X	2876	-0-	-286	2876	2	Y	-0-		-0-
08		2796 X	2796	-0-	-0-	2796	2	Y	-0-		-0-
09		2509 X	2509	-0-	-0-	2509	2	Y	-0-		-0-
10		2611 X	2611	-0-	-0-	2611	2	Y	-0-		-0-
11		2833 N	2833	-0-	-0-	2833	2	Y	-0-		-0-
*12		2838 N	2838	-0-	-0-	2838	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,987			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	264770	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	13059	PERF.11609 - 12878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4743 X	3769	-0-	-974	3769	2	Y	-0-		-0-
02		4437 X	4056	-0-	-381	4056	2	Y	-0-		-0-
03		4743 X	4489	-0-	-254	4489	2	Y	-0-		-0-
04		4590 X	3852	-0-	-738	3852	2	Y	-0-		-0-
05		4340 X	3843	-0-	-497	3843	2	Y	-0-		-0-
06		4350 X	3554	-0-	-796	3554	2	Y	-0-		-0-
07		4495 X	4026	-0-	-469	4026	2	Y	-0-		-0-
08		3844 X	3769	-0-	-75	3769	2	Y	-0-		-0-
09		3720 X	3566	-0-	-154	3566	2	Y	-0-		-0-
10		3844 X	3567	-0-	-277	3567	2	Y	-0-		-0-
11		3720 X	3347	-0-	-373	3347	2	Y	-0-		-0-
12		3844 X	3344	-0-	-500	3344	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	264859	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11096 - 12806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4960 X	3707	-0-	-1253	3707	2	N	-0-		-0-
02		4263 X	2875	-0-	-1388	2875	2	N	-0-		-0-
03		4464 X	4461	-0-	-3	4461	2	N	-0-		-0-
04		4374 X	4374	-0-	-0-	4374	2	N	-0-		-0-
05		4464 X	4319	-0-	-145	4319	2	N	-0-		-0-
06		4320 X	4085	-0-	-235	4085	2	N	-0-		-0-
07		4526 X	4219	-0-	-307	4219	2	N	-0-		-0-
08		4309 X	4087	-0-	-222	4065	2	N	20		20
09		4170 X	3775	-0-	-395	3775	2	N	-0-		20
10		4309 X	3701	-0-	-608	3701	2	N	-0-		20
11		4080 X	4049	-0-	-31	4049	2	N	-0-		20
12		4216 X	3919	-0-	-297	3919	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			47,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			20		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	264883	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11273 - 12226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2		Y	-0-	-0-
02		3712 X	3334	-0-	-378	-0-	3334 2		Y	-0-	-0-
03		3968 X	3458	-0-	-510	-0-	3458 2		Y	-0-	-0-
04		3990 X	3261	-0-	-729	-0-	3261 2		Y	-0-	-0-
05		4123 X	3305	-0-	-818	-0-	3305 2		Y	-0-	-0-
06		3990 X	3630	-0-	-360	-0-	3630 2		Y	-0-	-0-
07		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2		Y	-0-	-0-
08		3472 X	2679	-0-	-793	-0-	2679 2		Y	-0-	-0-
09		3630 X	3585	-0-	-45	-0-	3585 2		Y	-0-	-0-
10		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2		Y	-0-	-0-
11		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2		Y	-0-	-0-
*12		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	264945	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11462 - 12992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 2		N	-0-	-0-
02		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		N	-0-	-0-
03		4247 X	3462	-0-	-785	-0-	3462 2		N	-0-	-0-
04		4110 X	1532	-0-	-2578	-0-	1532 2		N	-0-	-0-
05		4247 X	1019	-0-	-3228	-0-	1019 2		N	-0-	-0-
06		4110 X	3036	-0-	-1074	-0-	3036 2		N	-0-	-0-
07		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		N	-0-	-0-
08		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2		N	-0-	-0-
09		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2		N	-0-	-0-
10		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 2		N	-0-	-0-
11		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 2		N	-0-	-0-
*12		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	264979	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12687	PERF.11314 - 12604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4619 X	3658	-0-	-961	-0-	3658 2		N	-0-	-0-
02		4321 X	3943	-0-	-378	-0-	3943 2		N	-0-	-0-
03		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-	-0-
04		3780 X	3686	-0-	-94	-0-	3686 2		N	-0-	-0-
05		4216 X	3649	-0-	-567	-0-	3649 2		N	-0-	-0-
06		4080 X	3073	-0-	-1007	-0-	3073 2		N	-0-	-0-
07		4216 X	3981	-0-	-235	-0-	3981 2		N	-0-	-0-
08		3658 X	3627	-0-	-31	-0-	3627 2		N	-0-	-0-
09		3540 X	3406	-0-	-134	-0-	3406 2		N	-0-	-0-
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2		N	-0-	-0-
11		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		N	-0-	-0-
12		3658 X	3597	-0-	-61	-0-	3597 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3565 X	3201	-0-	-364	-0-	3201 2	Y	-0-		-0-
02		3045 X	2669	-0-	-376	-0-	2669 2	Y	-0-		-0-
03		3255 X	2613	-0-	-642	-0-	2613 2	Y	-0-		-0-
04		3090 X	2711	-0-	-379	-0-	2711 2	Y	-0-		-0-
05		3193 X	2689	-0-	-504	-0-	2689 2	Y	-0-		-0-
06		3090 X	1221	-0-	-1869	-0-	1221 2	Y	-0-		-0-
07		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2	Y	-0-		-0-
08		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2	Y	-0-		-0-
09		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2	Y	-0-		-0-
10		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2	Y	-0-		-0-
11		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2	Y	-0-		-0-
12		2759 X	2584	-0-	-175	-0-	2584 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	3261	-0-	-56	-0-	3105 2	156 9	N	142	170
02		3103 X	2817	-0-	-286	-0-	2817 2		N	-0-	170
03		3193 X	2968	-0-	-225	-0-	2968 2		N	-0-	170
04		3150 X	2650	-0-	-500	-0-	2650 2		N	-0-	170
05		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2		N	-0-	170
06		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-	170
07		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2		N	-0-	170
08		4743 X	4487	-0-	-256	-0-	4223 2	264 9	N	240	177 1
09		4590 X	4111	-0-	-479	-0-	4111 2		N	-0-	233
10		4743 X	4473	-0-	-270	-0-	4473 2		N	-0-	233
11		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2		N	-0-	233
*12		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2		N	-0-	233
TOTAL GAS PROD:		47,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		382					

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9548 X	8680	-0-	-868	-0-	8680 2	Y	-0-		-0-
02		8555 X	7987	-0-	-568	-0-	7987 2	Y	-0-		-0-
03		8897 X	8361	-0-	-536	-0-	8361 2	Y	-0-		-0-
04		8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495 2	Y	-0-		-0-
05		8680 X	8397	-0-	-283	-0-	8397 2	Y	-0-		-0-
06		8400 X	8240	-0-	-160	-0-	8240 2	Y	-0-		-0-
07		8773 X	7780	-0-	-993	-0-	7780 2	Y	-0-		-0-
08		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474 2	Y	-0-		-0-
09		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276 2	Y	-0-		-0-
10		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8048 2	Y	-0-		-0-
11		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074 2	Y	-0-		-0-
*12		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		96,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	-0-	5889	2		Y	-0-			-0-
02		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	-0-	5373	2		Y	-0-			-0-
03		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	-0-	5750	2		Y	-0-			-0-
04		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	-0-	5508	2		Y	-0-			-0-
05		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	-0-	5574	2		Y	-0-			-0-
06		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	-0-	5073	2		Y	-0-			-0-
07		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	-0-	5176	2		Y	-0-			-0-
08		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	-0-	4949	2		Y	-0-			-0-
09		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	-0-	4754	2		Y	-0-			-0-
10		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	4668	2		Y	-0-			-0-
11		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	-0-	4557	2		Y	-0-			-0-
*12		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	-0-	4646	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

01		8525 X	7835	-0-	-690	-0-	-0-	7835	2		Y	-0-			-0-
02		7975 X	6494	-0-	-1481	-0-	-0-	6494	2		Y	-0-			-0-
03		8525 X	6953	-0-	-1572	-0-	-0-	6953	2		Y	-0-			-0-
04		8250 X	7784	-0-	-466	-0-	-0-	7784	2		Y	-0-			-0-
05		8215 X	8089	-0-	-126	-0-	-0-	8089	2		Y	-0-			-0-
06		7590 X	7283	-0-	-307	-0-	-0-	7283	2		Y	-0-			-0-
07		8029 X	7495	-0-	-534	-0-	-0-	7495	2		Y	-0-			-0-
08		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	-0-	6395	2		Y	-0-			-0-
09		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	-0-	5870	2		Y	-0-			-0-
10		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	-0-	7441	2		Y	-0-			-0-
11		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	-0-	7161	2		Y	-0-			-0-
*12		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	-0-	6649	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

01		8525 X	7419	-0-	-1106	-0-	-0-	7419	2		N	-0-			-0-
02		7975 X	6740	-0-	-1235	-0-	-0-	6740	2		N	-0-			-0-
03		7874 X	7531	-0-	-343	-0-	-0-	7531	2		N	-0-			-0-
04		7620 X	7321	-0-	-299	-0-	-0-	7321	2		N	-0-			-0-
05		7626 X	6920	-0-	-706	-0-	-0-	6920	2		N	-0-			-0-
06		7290 X	7025	-0-	-265	-0-	-0-	7025	2		N	-0-			-0-
07		7564 X	6735	-0-	-829	-0-	-0-	6735	2		N	-0-			-0-
08		7006 X	5954	-0-	-1052	-0-	-0-	5954	2		N	-0-			-0-
09		6780 X	5230	-0-	-1550	-0-	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
10		7006 X	6714	-0-	-292	-0-	-0-	6714	2		N	-0-			-0-
11		6780 X	6195	-0-	-585	-0-	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
12		6727 X	6677	-0-	-50	-0-	-0-	6677	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		20	RRCID ->	266113	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11015 - 12619				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7564 X	6894	-0-	-670	-0-		6894	2		Y	-0-				-0-
02	6931 X	6469	-0-	-462	-0-		6469	2		Y	-0-				-0-
03	7409 X	6597	-0-	-812	-0-		6597	2		Y	-0-				-0-
04	6870 X	6614	-0-	-256	-0-		6614	2		Y	-0-				-0-
05	6913 X	6684	-0-	-229	-0-		6684	2		Y	-0-				-0-
06	6690 X	6238	-0-	-452	-0-		6238	2		Y	-0-				-0-
07	6913 X	6283	-0-	-630	-0-		6283	2		Y	-0-				-0-
08	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-		6122	2		Y	-0-				-0-
09	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-		5491	2		Y	-0-				-0-
10	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-		6178	2		Y	-0-				-0-
11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-		5547	2		Y	-0-				-0-
*12	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-		5858	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		74,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	266164	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11434 - 12908				
01	11346 X	10647	-0-	-699	-0-		10647	2		Y	-0-				-0-
02	10411 X	9845	-0-	-566	-0-		9845	2		Y	-0-				-0-
03	10850 X	10179	-0-	-671	-0-		10179	2		Y	-0-				-0-
04	10500 X	9581	-0-	-919	-0-		9581	2		Y	-0-				-0-
05	10633 X	9837	-0-	-796	-0-		9837	2		Y	-0-				-0-
06	10290 X	9483	-0-	-807	-0-		9483	2		Y	-0-				-0-
07	10509 X	9396	-0-	-1113	-0-		9396	2		Y	-0-				-0-
08	9796 X	9289	-0-	-507	-0-		9289	2		Y	-0-				-0-
09	9480 X	8776	-0-	-704	-0-		8776	2		Y	-0-				-0-
10	9796 X	8694	-0-	-1102	-0-		8694	2		Y	-0-				-0-
11	9480 X	8659	-0-	-821	-0-		8659	2		Y	-0-				-0-
12	9393 X	8652	-0-	-741	-0-		8652	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		113,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	266168	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11249 - 12871				
01	10850 X	9929	-0-	-921	-0-		9929	2		Y	-0-				-0-
02	9831 X	8974	-0-	-857	-0-		8974	2		Y	-0-				-0-
03	10323 X	9568	-0-	-755	-0-		9568	2		Y	-0-				-0-
04	9990 X	8884	-0-	-1106	-0-		8884	2		Y	-0-				-0-
05	10106 X	9153	-0-	-953	-0-		9153	2		Y	-0-				-0-
06	9600 X	8680	-0-	-920	-0-		8680	2		Y	-0-				-0-
07	9579 X	8875	-0-	-704	-0-		8875	2		Y	-0-				-0-
08	9207 X	8894	-0-	-313	-0-		8894	2		Y	-0-				-0-
09	8880 X	8420	-0-	-460	-0-		8420	2		Y	-0-				-0-
10	9145 X	8281	-0-	-864	-0-		8281	2		Y	-0-				-0-
11	8670 X	7906	-0-	-764	-0-		7906	2		Y	-0-				-0-
12	8897 X	7947	-0-	-950	-0-		7947	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		105,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440 X	6248	-0-	-1192	-0-	6248	2		Y	-0-			-0-
02	6960 X	5391	-0-	-1569	-0-	5391	2		Y	-0-			-0-
03	7440 X	5898	-0-	-1542	-0-	5898	2		Y	-0-			-0-
04	6870 X	6283	-0-	-587	-0-	6283	2		Y	-0-			-0-
05	6882 X	6561	-0-	-321	-0-	6561	2		Y	-0-			-0-
06	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2		Y	-0-			-0-
07	6479 X	6377	-0-	-102	-0-	6377	2		Y	-0-			-0-
08	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2		Y	-0-			-0-
09	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		Y	-0-			-0-
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2		Y	-0-			-0-
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		Y	-0-			-0-
*12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
02	261 N	198	-0-	-63	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
08	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	4430	-0-	-933	-0-	4430	2		Y	-0-			-0-
02	5017 X	4656	-0-	-361	-0-	4656	2		Y	-0-			-0-
03	5084 X	4543	-0-	-541	-0-	4543	2		Y	-0-			-0-
04	4830 X	3933	-0-	-897	-0-	3933	2		Y	-0-			-0-
05	4991 X	4849	-0-	-142	-0-	4849	2		Y	-0-			-0-
06	4830 X	3783	-0-	-1047	-0-	3783	2		Y	-0-			-0-
07	4991 X	4398	-0-	-593	-0-	4398	2		Y	-0-			-0-
08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		Y	-0-			-0-
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		Y	-0-			-0-
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		Y	-0-			-0-
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		Y	-0-			-0-
*12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	266247	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	12338	PERF.11724 - 12195	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6443 X	6443	-0-	-0-	6443	2		N	-0-		-0-
02		5713 X	5179	-0-	-534	5179	2		N	-0-		-0-
03		5890 X	5157	-0-	-733	5157	2		N	-0-		-0-
04		5910 X	4604	-0-	-1306	4358	2	246 9	N	224	188 1	36
05		6107 X	4814	-0-	-1293	4808	2	6 9	N	5		41
06		6093 X	6093	-0-	-0-	6093	2		N	-0-		41
07		5549 X	4639	-0-	-910	4639	2		N	-0-		41
08		5731 X	5731	-0-	-0-	5656	2	75 9	N	68		109
09		5539 X	5539	-0-	-0-	5502	2	37 9	N	34		143
10		4650 X	4568	-0-	-82	4568	2		N	-0-		143
11		5641 X	5641	-0-	-0-	5641	2		N	-0-		143
*12		5081 X	5081	-0-	-0-	5081	2		N	-0-		143
TOTAL GAS PROD:		63,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		331						

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	266256	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11043 - 12673	
01		6882 X	5961	-0-	-921	5961	2		N	-0-		-0-
02		6177 X	5610	-0-	-567	5610	2		N	-0-		-0-
03		6355 X	5853	-0-	-502	5853	2		N	-0-		-0-
04		6150 X	5392	-0-	-758	5392	2		N	-0-		-0-
05		6262 X	5177	-0-	-1085	5177	2		N	-0-		-0-
06		5790 X	4157	-0-	-1633	4157	2		N	-0-		-0-
07		5983 X	5799	-0-	-184	5799	2		N	-0-		-0-
08		5516 X	5516	-0-	-0-	5516	2		N	-0-		-0-
09		5070 X	4949	-0-	-121	4949	2		N	-0-		-0-
10		5239 X	4088	-0-	-1151	4088	2		N	-0-		-0-
11		5070 X	4526	-0-	-544	4526	2		N	-0-		-0-
12		5239 X	3722	-0-	-1517	3722	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	266257	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	13029	PERF.10658 - 12823	
01		11501 X	10112	-0-	-1389	10112	2		Y	-0-		-0-
02		10556 X	9238	-0-	-1318	9238	2		Y	-0-		-0-
03		11036 X	9765	-0-	-1271	9765	2		Y	-0-		-0-
04		10440 X	9254	-0-	-1186	9254	2		Y	-0-		-0-
05		10478 X	9438	-0-	-1040	9438	2		Y	-0-		-0-
06		9780 X	8970	-0-	-810	8970	2		Y	-0-		-0-
07		9889 X	9107	-0-	-782	9107	2		Y	-0-		-0-
08		8682 X	8682	-0-	-0-	8682	2		Y	-0-		-0-
09		7711 X	7711	-0-	-0-	7711	2		Y	-0-		-0-
10		8471 X	8471	-0-	-0-	8471	2		Y	-0-		-0-
11		6367 X	6367	-0-	-0-	6367	2		Y	-0-		-0-
*12		7397 X	7397	-0-	-0-	7397	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		104,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7812 X	7396	-0-	-416	-0-		7396 2		Y	-0-			-0-
02		7308 X	6954	-0-	-354	-0-		6954 2		Y	-0-			-0-
03		7812 X	7460	-0-	-352	-0-		7460 2		Y	-0-			-0-
04		7560 X	7050	-0-	-510	-0-		7050 2		Y	-0-			-0-
05		7688 X	7266	-0-	-422	-0-		7266 2		Y	-0-			-0-
06		7230 X	6743	-0-	-487	-0-		6743 2		Y	-0-			-0-
07		7471 X	7010	-0-	-461	-0-		7010 2		Y	-0-			-0-
08		7285 X	6863	-0-	-422	-0-		6863 2		Y	-0-			-0-
09		7050 X	6469	-0-	-581	-0-		6469 2		Y	-0-			-0-
10		7254 X	6682	-0-	-572	-0-		6682 2		Y	-0-			-0-
11		6780 X	6309	-0-	-471	-0-		6309 2		Y	-0-			-0-
12		7006 X	6402	-0-	-604	-0-		6402 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

01		3348 X	2790	-0-	-558	-0-		2790 2		Y	-0-			-0-
02		3132 X	3016	-0-	-116	-0-		3016 2		Y	-0-			-0-
03		3286 X	3134	-0-	-152	-0-		3134 2		Y	-0-			-0-
04		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		2903 2		Y	-0-			-0-
05		3224 X	2792	-0-	-432	-0-		2792 2		Y	-0-			-0-
06		3120 X	2802	-0-	-318	-0-		2802 2		Y	-0-			-0-
07		3224 X	2861	-0-	-363	-0-		2861 2		Y	-0-			-0-
08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-		3413 2		Y	-0-			-0-
09		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-		3484 2		Y	-0-			-0-
10		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-		2942 2		Y	-0-			-0-
11		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-		3413 2		Y	-0-			-0-
12		2945 X	2690	-0-	-255	-0-		2690 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

01		6014 X	5274	-0-	-740	-0-		5274 2		Y	-0-			-0-
02		5481 X	3895	-0-	-1586	-0-		3895 2		Y	-0-			-0-
03		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-		5126 2		Y	-0-			-0-
04		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-		5364 2		Y	-0-			-0-
05		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-		5360 2		Y	-0-			-0-
06		5100 X	4549	-0-	-551	-0-		4549 2		Y	-0-			-0-
07		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-		5685 2		Y	-0-			-0-
08		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-		5065 2		Y	-0-			-0-
09		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-		5119 2		Y	-0-			-0-
10		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-		5789 2		Y	-0-			-0-
11		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-		5366 2		Y	-0-			-0-
*12		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-		4483 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11224 - 12332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5611 X	5288	-0-	-323	-0-	5288 2	N	-0-			44
02		5133 X	4790	-0-	-343	-0-	4789 2	N	1	9		45
03		5363 X	4994	-0-	-369	-0-	4994 2	N	-0-			45
04		5130 X	4751	-0-	-379	-0-	4751 2	N	-0-			45
05		5301 X	4742	-0-	-559	-0-	4742 2	N	-0-			45
06		5130 X	4495	-0-	-635	-0-	4495 2	N	-0-			45
07		5115 X	4535	-0-	-580	-0-	4535 2	N	-0-			45
08		4743 X	4455	-0-	-288	-0-	4455 2	N	-0-			45
09		4590 X	4212	-0-	-378	-0-	4212 2	N	-0-			45
10		4743 X	4338	-0-	-405	-0-	4338 2	N	-0-			45
11		4500 X	4154	-0-	-346	-0-	4154 2	N	-0-			45
12		4526 X	4254	-0-	-272	-0-	4254 2	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		55,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974		PERF.10688 - 12794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6913 X	6270	-0-	-643	-0-	6270 2	Y	-0-			-0-
02		6467 X	5351	-0-	-1116	-0-	5351 2	Y	-0-			-0-
03		6696 X	5894	-0-	-802	-0-	5894 2	Y	-0-			-0-
04		6480 X	6020	-0-	-460	-0-	6020 2	Y	-0-			-0-
05		6324 X	6070	-0-	-254	-0-	6070 2	Y	-0-			-0-
06		6060 X	5689	-0-	-371	-0-	5689 2	Y	-0-			-0-
07		6231 X	5821	-0-	-410	-0-	5821 2	Y	-0-			-0-
08		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 2	Y	-0-			-0-
09		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279 2	Y	-0-			-0-
10		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 2	Y	-0-			-0-
11		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 2	Y	-0-			-0-
*12		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCWATERS, T. H.		WELL #:		44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11116 - 12853
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4123 X	3354	-0-	-769	-0-	3354 2	Y	-0-			-0-
02		3857 X	2970	-0-	-887	-0-	2970 2	Y	-0-			-0-
03		4061 X	3260	-0-	-801	-0-	3260 2	Y	-0-			-0-
04		3690 X	3448	-0-	-242	-0-	3448 2	Y	-0-			-0-
05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2	Y	-0-			-0-
06		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2	Y	-0-			-0-
07		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2	Y	-0-			-0-
08		3689 X	3514	-0-	-175	-0-	3514 2	Y	-0-			-0-
09		3570 X	3339	-0-	-231	-0-	3339 2	Y	-0-			-0-
10		3689 X	3416	-0-	-273	-0-	3416 2	Y	-0-			-0-
11		3510 X	3268	-0-	-242	-0-	3268 2	Y	-0-			-0-
12		3596 X	3140	-0-	-456	-0-	3140 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,532				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6231 X	5247	-0-	-984	-0-	5247 2		N	-0-			-0-
02		5626 X	4568	-0-	-1058	-0-	4568 2		N	-0-			-0-
03		5890 X	4347	-0-	-1543	-0-	4347 2		N	-0-			-0-
04		5700 X	3789	-0-	-1911	-0-	3789 2		N	-0-			-0-
05		5890 X	5233	-0-	-657	-0-	5233 2		N	-0-			-0-
06		5070 X	4977	-0-	-93	-0-	4977 2		N	-0-			-0-
07		4898 X	4852	-0-	-46	-0-	4852 2		N	-0-			-0-
08		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 2		N	-0-			-0-
09		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 2		N	-0-			-0-
10		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2		N	-0-			-0-
11		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
*12		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

01		4960 X	4321	-0-	-639	-0-	4321 2		Y	-0-			-0-
02		4640 X	4101	-0-	-539	-0-	4101 2		Y	-0-			-0-
03		4650 X	4218	-0-	-432	-0-	4218 2		Y	-0-			-0-
04		4200 X	4020	-0-	-180	-0-	4020 2		Y	-0-			-0-
05		4371 X	3839	-0-	-532	-0-	3839 2		Y	-0-			-0-
06		4230 X	3670	-0-	-560	-0-	3670 2		Y	-0-			-0-
07		4371 X	3756	-0-	-615	-0-	3756 2		Y	-0-			-0-
08		3813 X	3692	-0-	-121	-0-	3692 2		Y	-0-			-0-
09		3690 X	3556	-0-	-134	-0-	3556 2		Y	-0-			-0-
10		3813 X	3429	-0-	-384	-0-	3429 2		Y	-0-			-0-
11		3660 X	3157	-0-	-503	-0-	3157 2		Y	-0-			-0-
12		3751 X	3108	-0-	-643	-0-	3108 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

01		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748 2		N	-0-			-0-
02		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522 2		N	-0-			-0-
03		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678 2		N	-0-			-0-
04		8370 X	7571	-0-	-799	-0-	7571 2		N	-0-			-0-
05		8649 X	7951	-0-	-698	-0-	7951 2		N	-0-			-0-
06		8370 X	8019	-0-	-351	-0-	8019 2		N	-0-			-0-
07		8649 X	7557	-0-	-1092	-0-	7557 2		N	-0-			-0-
08		7936 X	6922	-0-	-1014	-0-	6922 2		N	-0-			-0-
09		7680 X	5084	-0-	-2596	-0-	5084 2		N	-0-			-0-
10		7936 X	5724	-0-	-2212	-0-	5724 2		N	-0-			-0-
11		7680 X	6435	-0-	-1245	-0-	6435 2		N	-0-			-0-
12		7564 X	6172	-0-	-1392	-0-	6172 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313											
BRUMLOW, W.T.		WELL #: 1D		RRCID -> 151039		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #: 2-T		RRCID -> 164222		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 6		RRCID -> 155990		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361			
01		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	107	1	2383	2	N	-0-	-0-
02		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	102	1	2238	2	N	-0-	-0-
03		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	104	1	2306	2	N	-0-	-0-
04		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2003	2	N	-0-	-0-
05		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	127	1	2672	2	N	-0-	-0-
06		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	119	1	2512	2	N	-0-	-0-
07		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	116	1	2411	2	N	-0-	-0-
08		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	127	1	2640	2	N	-0-	-0-
09		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	124	1	2629	2	N	-0-	-0-
10		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	131	1	2810	2	N	-0-	-0-
11		3000 N	3060	-0-	60	60	136	1	2924	2	N	-0-	-0-
*12		3100 N	3108	-0-	8	68	143	1	2965	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
SIMS, ALTON		WELL #:		4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8192	-	8400	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	2439	-0-	-599	-0-	68	1	2371	2	Y	-0-			6
02		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	170	1	2711	2	Y	-0-			6
03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	145	1	2360	2	Y	-0-			6
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	76	1	2321	2	Y	-0-			6
05		3069 N	2306	-0-	-763	-0-	69	1	2237	2	Y	-0-			6
06		2430 N	2387	-0-	-43	-0-	71	1	2316	2	Y	-0-			6
07		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	84	1	2615	2	Y	-0-			6
08		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	90	1	2649	2	Y	-0-			6
09		2400 N	2355	-0-	-45	-0-	66	1	2289	2	Y	-0-			6
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	78	1	2483	2	Y	-0-			6
11		2640 N	2267	-0-	-373	-0-	69	1	2198	2	Y	-0-			6
12		2449 N	2316	-0-	-133	-0-	75	1	2241	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		29,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241356	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206	-	8240	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83816				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOSS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	241583	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8279	-	8331	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2821 X	2710	-0-	-111	-0-	75	1	2635	2	Y	-0-			7
02		2610 N	1251	-0-	-1359	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-			7
03		2821 N	2303	-0-	-518	-0-	133	1	2170	2	Y	-0-			7
04		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	90	1	2750	2	Y	-0-			7
05		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	63	1	2030	2	Y	-0-			7
06		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	80	1	2625	2	Y	-0-			7
07		2945 X	2089	-0-	-856	-0-	65	1	2024	2	Y	-0-			7
08		2945 X	2315	-0-	-630	-0-	76	1	2239	2	Y	-0-			7
09		2850 X	2143	-0-	-707	-0-	60	1	2083	2	Y	-0-			7
10		2790 X	2190	-0-	-600	-0-	67	1	2123	2	Y	-0-			7
11		2700 X	2092	-0-	-608	-0-	64	1	2028	2	Y	-0-			7
12		2325 X	2107	-0-	-218	-0-	68	1	2039	2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		26,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 241728		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
*07	544 X	544	-0-	-0-	8	17	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DOSS GU		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 266165		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584						
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	17	1	377	2	Y	1	177	1	81
						1	9							
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	15	1	334	2	Y	-0-			81
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	17	1	365	2	Y	1			82
						1	9							
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	15	1	326	2	Y	-0-			82
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	14	1	292	2	Y	-0-			82
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			82
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	2	Y	-0-			82
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-			82
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-			82
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-			82
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	13	1	276	2	Y	-0-			82
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		4,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT		WELL #: 9		RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465			
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	157	1	3517	2	Y	-0-
02	3567 X	3312	-0-	-255	-0-	144	1	3168	2	Y	-0-
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	164	1	3625	2	Y	23
						25	9				
04	3690 X	3546	-0-	-144	-0-	159	1	3373	2	Y	13
						14	9				
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	169	1	3546	2	Y	36
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	159	1	3350	2	Y	2
						2	9				
07	3472 X	3377	-0-	-95	-0-	155	1	3222	2	Y	38
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	160	1	3326	2	Y	38
09	3360 X	3194	-0-	-166	-0-	144	1	3050	2	Y	38
10	3472 X	3450	-0-	-22	-0-	154	1	3296	2	Y	38
11	3360 X	3197	-0-	-163	-0-	142	1	3055	2	Y	38
12	3472 X	3249	-0-	-223	-0-	147	1	3058	2	Y	40
						44	9				78

TOTAL GAS PROD: 41,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 U		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	Y	-0-			-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	Y	-0-			-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2	Y	-0-			-0-
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	Y	-0-			-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2	Y	-0-			-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	1912 2	Y	-0-			-0-
08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	Y	-0-			-0-
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	Y	-0-			-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2	Y	-0-			-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2	Y	-0-			-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268		
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	Y	-0-			-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	Y	-0-			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	Y	-0-			-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	Y	-0-			-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 070134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/26/2016		- PLUGGED 02/26/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611		
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	Y	-0-			-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	Y	-0-			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	Y	-0-			-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	Y	-0-			-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	Y	-0-			-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	Y	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	Y	-0-			-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	Y	-0-			-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	Y	-0-			-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	Y	-0-			-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	Y	-0-			-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	604	-0-	-47	-0-		604 2		100
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-		471 2		100
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-		490 2		100
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 2		100
05		496 N	474	-0-	-22	-0-		474 2		100
06		480 N	358	-0-	-122	-0-		358 2		100
07		589 N	265	-0-	-324	-0-		265 2		100
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625 2		100
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390 2		100
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-		525 2		100
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-		504 2		100
12		403 N	376	-0-	-27	-0-		376 2		100
TOTAL GAS PROD:			5,666				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	1100	-0-	-78	-0-		1100 2		-0-
02		1595 N	1520	-0-	-75	-0-		1520 2		-0-
03		1488 N	819	-0-	-669	-0-		819 2		-0-
04		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1197 2		-0-
05		1612 N	957	-0-	-655	-0-		957 2		-0-
06		780 N	358	-0-	-422	-0-		358 2		-0-
07		1240 N	371	-0-	-869	-0-		371 2		-0-
08		961 N	156	-0-	-805	-0-		156 2		-0-
09		360 N	155	-0-	-205	-0-		155 2		-0-
10		372 N	155	-0-	-217	-0-		155 2		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 2		-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-		147 2		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,104				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-		4861 2		-0-
02		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-		5495 2		-0-
03		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-		5924 2		-0-
04		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-		5440 2		-0-
05		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-		5161 2		-0-
06		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-		4739 2		-0-
07		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-		5550 2		-0-
08		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-		5652 2		-0-
09		5340 X	4926	-0-	-414	-0-		4926 2		-0-
10		5518 X	4607	-0-	-911	-0-		4607 2		-0-
11		5340 X	3165	-0-	-2175	-0-		3165 2		-0-
12		5518 X	4756	-0-	-762	-0-		4756 2		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,276				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	Y	-0-			-0-
02		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	Y	-0-			-0-
03		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	Y	-0-			-0-
04		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	Y	-0-			-0-
05		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	Y	-0-			-0-
06		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	Y	-0-			-0-
07		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	Y	-0-			-0-
08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	Y	-0-			-0-
09		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	Y	-0-			-0-
10		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	Y	-0-			-0-
11		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	Y	-0-			-0-
*12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	Y	-0-			-0-
02		2117 X	1720	-0-	-397	-0-	1720	2	Y	-0-			-0-
03		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	Y	-0-			-0-
04		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	Y	-0-			-0-
05		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	Y	-0-			-0-
06		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	Y	-0-			-0-
07		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	Y	-0-			-0-
08		2759 N	2415	-0-	-344	-0-	2415	2	Y	-0-			-0-
09		2610 N	2444	-0-	-166	-0-	2444	2	Y	-0-			-0-
10		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	Y	-0-			-0-
11		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	Y	-0-			-0-
12		2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2506	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

01		2914 X	2604	-0-	-310	-0-	2604	2	Y	-0-			-0-
02		3132 X	2445	-0-	-687	-0-	2445	2	Y	-0-			-0-
03		3348 X	2395	-0-	-953	-0-	2395	2	Y	-0-			-0-
04		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	Y	-0-			-0-
05		3286 X	2707	-0-	-579	-0-	2707	2	Y	-0-			-0-
06		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	Y	-0-			-0-
07		3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689	2	Y	-0-			-0-
08		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	Y	-0-			-0-
09		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	Y	-0-			-0-
10		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	Y	-0-			-0-
11		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	Y	-0-			-0-
12		1302 X	987	-0-	-315	-0-	987	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 146045	COMPL. DATE 10/29/1998	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 8733	- 10455				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		Y	-0-			-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		Y	-0-			-0-
06	2010 N	1609	-0-	-401	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-
07	2077 N	745	-0-	-1332	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
08	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-
09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		Y	-0-			-0-
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		Y	-0-			-0-
11	1980 N	1756	-0-	-224	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
*12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 146294	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 10596	PERF. 8397	- 9959				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 X	810	-0-	-58	-0-	810	2		Y	-0-			-0-
02	812 X	374	-0-	-438	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
03	868 X	201	-0-	-667	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
04	840 X	127	-0-	-713	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
05	806 X	130	-0-	-676	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
06	780 X	38	-0-	-742	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 147716	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 8324	- 8404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 147882			COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			-0-
05		589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
06		570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2		Y	-0-			-0-
07		589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
*12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,517		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON, C. C.		WELL #:		4	RRCID -> 148953			COMPL. DATE 03/02/1994			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426			
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-			-0-
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
*12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,323		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 149639			COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610			
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
09		690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2		N	-0-			-0-
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
*12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,242		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	Y	-0-			-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	Y	-0-			-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1883	-0-	-37	-0-	1883	2	Y	-0-			-0-
05	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2049	2	Y	-0-			-0-
06	1980 N	1566	-0-	-414	-0-	1566	2	Y	-0-			-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	Y	-0-			-0-
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	Y	-0-			-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	Y	-0-			-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	Y	-0-			-0-
*12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2	Y	-0-			-0-
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	Y	-0-			-0-
03	2108 N	1798	-0-	-310	-0-	1798	2	Y	-0-			-0-
04	2010 N	1762	-0-	-248	-0-	1762	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	1871	2	Y	-0-			-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	Y	-0-			-0-
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	Y	-0-			-0-
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	Y	-0-			-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	Y	-0-			-0-
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	Y	-0-			-0-
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	Y	-0-			-0-
*12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2		Y	-0-			-0-
02	1305 N	1218	-0-	-87	-0-	1218	2		Y	-0-			-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
08	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1089	2		Y	-0-			-0-
09	1080 N	999	-0-	-81	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
10	1116 N	995	-0-	-121	-0-	995	2		Y	-0-			-0-
11	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969	2		Y	-0-			-0-
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	152483	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8441 - 10452
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1746 2	Y	-0-		-0-
02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	Y	-0-		-0-
03		1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1690 2	Y	-0-		-0-
04		1680 N	1574	-0-	-106	-0-	1574 2	Y	-0-		-0-
05		1736 N	1567	-0-	-169	-0-	1567 2	Y	-0-		-0-
06		1650 N	1634	-0-	-16	-0-	1634 2	Y	-0-		-0-
07		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	Y	-0-		-0-
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	Y	-0-		-0-
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2	Y	-0-		-0-
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	Y	-0-		-0-
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	Y	-0-		-0-
12		1612 N	1525	-0-	-87	-0-	1525 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	153264	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8511 - 10452
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1474	-0-	-417	-0-	1474 2	Y	-0-		-0-
02		1769 N	1648	-0-	-121	-0-	1648 2	Y	-0-		-0-
03		1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1768 2	Y	-0-		-0-
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	Y	-0-		-0-
05		1767 N	1594	-0-	-173	-0-	1594 2	Y	-0-		-0-
06		1710 N	1594	-0-	-116	-0-	1594 2	Y	-0-		-0-
07		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	Y	-0-		-0-
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	Y	-0-		-0-
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	Y	-0-		-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	Y	-0-		-0-
11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	Y	-0-		-0-
*12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	153292	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8500 - 10375
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		357 X	250	-0-	-107	-0-	250 2	Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		240 N	14	-0-	-226	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-		-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-		-0-
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		Y	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		Y	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		Y	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-					-0-
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468			
01	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	1832	2	Y	-0-	-0-
02	1711	X	1566	-0-	-145	-0-	1566	2	Y	-0-	-0-
03	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	Y	-0-	-0-
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2	Y	-0-	-0-
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	Y	-0-	-0-
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	Y	-0-	-0-
07	1984	X	1918	-0-	-66	-0-	1918	2	Y	-0-	-0-
08	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	2	Y	-0-	-0-
09	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	1754	2	Y	-0-	-0-
10	1922	N	1404	-0-	-518	-0-	1404	2	Y	-0-	-0-
11	1800	N	1371	-0-	-429	-0-	1371	2	Y	-0-	-0-
12	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384			
01	1240	X	370	-0-	-870	-0-	370	2	Y	-0-	-0-
02	435	N	281	-0-	-154	-0-	281	2	Y	-0-	-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-	-0-
04	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	2	Y	-0-	-0-
05	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2	Y	-0-	-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2	Y	-0-	-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2	Y	-0-	-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-	-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-	-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-	-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-	-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-			-0-
02		406 N	377	-0-	-29	-0-	377	2	Y	-0-			-0-
03		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2	Y	-0-			-0-
04		390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2	Y	-0-			-0-
05		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	Y	-0-			-0-
06		390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2	Y	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-			-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-			-0-
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-			-0-
*12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	58 N	18	-0-	-40	-0-	18	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		682 N	380	-0-	-302	-0-	380	2		Y	-0-	-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-	-0-
03		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2		Y	-0-	-0-
04		360 N	149	-0-	-211	-0-	149	2		Y	-0-	-0-
05		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		Y	-0-	-0-
06		210 N	19	-0-	-191	-0-	19	2		Y	-0-	-0-
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-	-0-
08		3100 N	5940	-0-	2840	2840	5940	2		Y	-0-	-0-
09		3000 N	5511	-0-	2511	5351	5511	2		Y	-0-	-0-
10		3100 N	3821	-0-	721	6072	3821	2		Y	-0-	-0-
11		9359 X	3287	-0-	-6072	-0-	3287	2		Y	-0-	-0-
*12		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,673				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2		N	-0-	-0-
02		551 N	386	-0-	-165	-0-	386	2		N	-0-	-0-
03		527 N	252	-0-	-275	-0-	252	2		N	-0-	-0-
04		570 N	117	-0-	-453	-0-	117	2		N	-0-	-0-
05		403 N	112	-0-	-291	-0-	112	2		N	-0-	-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-	-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-	-0-
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-	-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,359				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-	-0-
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-	-0-
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-	-0-
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-	-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-	-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-	-0-
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-	-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-	-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-	-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-	-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-	-0-
*12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,239				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	162663	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8488 - 8818			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3875 X	3869	-0-	-6	-0-	3869	2		N	-0-	22	
02		3625 X	3200	-0-	-425	-0-	3200	2		N	-0-	22	
03		3875 X	1452	-0-	-2423	-0-	1452	2		N	-0-	22	
04		3750 X	2364	-0-	-1386	-0-	2364	2		N	-0-	22	
05		3875 X	2582	-0-	-1293	-0-	2582	2		N	-0-	22	
06		3750 X	1450	-0-	-2300	-0-	1450	2		N	-0-	22	
07		3410 X	2669	-0-	-741	-0-	2669	2		N	-0-	22	
08		2573 X	1858	-0-	-715	-0-	1858	2		N	-0-	22	
09		2490 X	1010	-0-	-1480	-0-	1010	2		N	-0-	22	
10		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-	22	
11		2580 X	2123	-0-	-457	-0-	2123	2		N	-0-	22	
12		2666 X	1910	-0-	-756	-0-	1910	2		N	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:			27,916			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	4	RRCID ->	163287	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8401 - 10405		
01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		Y	-0-	-0-
02		3161 X	2733	-0-	-428	-0-	2733	2		Y	-0-	-0-
03		3379 X	3210	-0-	-169	-0-	3210	2		Y	-0-	-0-
04		3270 X	3042	-0-	-228	-0-	3042	2		Y	-0-	-0-
05		3317 X	3202	-0-	-115	-0-	3202	2		Y	-0-	-0-
06		3210 X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2		Y	-0-	-0-
07		3224 X	3002	-0-	-222	-0-	3002	2		Y	-0-	-0-
08		3224 X	2899	-0-	-325	-0-	2899	2		Y	-0-	-0-
09		3120 X	3037	-0-	-83	-0-	3037	2		Y	-0-	-0-
10		3224 X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2		Y	-0-	-0-
11		3120 X	2206	-0-	-914	-0-	2206	2		Y	-0-	-0-
*12		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,958			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	10	RRCID ->	163289	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10609	PERF. 8356 - 9711		
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		Y	-0-	-0-
02		1305 X	1093	-0-	-212	-0-	1093	2		Y	-0-	-0-
03		1395 X	1002	-0-	-393	-0-	1002	2		Y	-0-	-0-
04		1350 X	864	-0-	-486	-0-	864	2		Y	-0-	-0-
05		1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1069	2		Y	-0-	-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-	-0-
07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		Y	-0-	-0-
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		Y	-0-	-0-
09		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-	-0-
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		Y	-0-	-0-
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		Y	-0-	-0-
*12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,051			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	867	-0-	-311	-0-	867	2		N	-0-			60
02	957 N	112	-0-	-845	-0-	112	2		N	-0-			60
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			60
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			60
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			60
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			60
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			60
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			60
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			60
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			60
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			60
*12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		18,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2	Y	-0-	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	Y	-0-	-0-
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 2	Y	-0-	-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	Y	-0-	-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	Y	-0-	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	Y	-0-	-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2	Y	-0-	-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	Y	-0-	-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	Y	-0-	-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	Y	-0-	-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	Y	-0-	-0-
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DOBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217967	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8504 - 8668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218219	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8283 - 10576	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219141	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13049	PERF. 8711 - 9640	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			789			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	233941	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8504 - 8962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HUDSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	234751	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8323 - 8337
01	6200 X	5311	-0-	-889	-0-	5311 2		N	-0-		-0-
02	5800 X	4176	-0-	-1624	-0-	4176 2		N	-0-		-0-
03	6200 X	5131	-0-	-1069	-0-	5131 2		N	-0-		-0-
04	5130 X	3986	-0-	-1144	-0-	3986 2		N	-0-		-0-
05	5301 X	259	-0-	-5042	-0-	259 2		N	-0-		-0-
06	5130 X	2660	-0-	-2470	-0-	2660 2		N	-0-		-0-
07	5146 X	3725	-0-	-1421	-0-	3725 2		N	-0-		-0-
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715 2		N	-0-		-0-
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2		N	-0-		-0-
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109 2		N	-0-		-0-
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-		-0-
*12	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,915		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234757	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8366 - 8386
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	264444	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8997 - 9655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-	-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	-0-
03		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2	N	-0-	-0-
04		240 N	127	-0-	-113	-0-	127 2	N	-0-	-0-
05		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2	N	-0-	-0-
06		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-	-0-
07		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N	-0-	-0-
08		3100 N	3166	-0-	66	66	3166 2	N	-0-	-0-
09		2992 N	2926	-0-	-66	-0-	2926 2	N	-0-	-0-
10		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 2	N	-0-	-0-
11		2940 X	2526	-0-	-414	-0-	2526 2	N	-0-	-0-
12		3038 X	2111	-0-	-927	-0-	2111 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #:	29	RRCID ->	273505	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8632 - 9089
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

EPPES, FRED R.		WELL #:	19	RRCID ->	273818	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8759 - 9149
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-		3365 2	Y	-0-	-0-
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-		3094 2	Y	-0-	-0-
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-		3340 2	Y	-0-	-0-
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-		3411 2	Y	-0-	-0-
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3439 2	Y	-0-	-0-
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-		3713 2	Y	-0-	-0-
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-		3963 2	Y	-0-	-0-
08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-		3877 2	Y	-0-	-0-
09	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-		2265 2	Y	-0-	-0-
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		2762 2	Y	-0-	-0-
11	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-		2632 2	Y	-0-	-0-
*12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-		2301 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-	-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-	-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	N	-0-	-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	N	-0-	-0-
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-	-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	N	-0-	-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-	-0-
08	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769 2	N	-0-	-0-
09	1800 N	1612	-0-	-188	-0-	1612 2	N	-0-	-0-
10	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807 2	N	-0-	-0-
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-	-0-
12	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	1437 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	19158 X	15753	-0-	-3405	-0-	15753 2	N	-0-	-0-
02	17574 X	14237	-0-	-3337	-0-	14237 2	N	-0-	-0-
03	18073 X	14589	-0-	-3484	-0-	14589 2	N	-0-	-0-
04	16980 X	15313	-0-	-1667	-0-	15313 2	N	-0-	-0-
05	16926 X	15175	-0-	-1751	-0-	15175 2	N	-0-	-0-
06	15240 X	14450	-0-	-790	-0-	14450 2	N	-0-	-0-
07	15810 X	14688	-0-	-1122	-0-	14688 2	N	-0-	-0-
08	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	13957 2	N	-0-	-0-
09	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13244 2	N	-0-	-0-
10	13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	13251 2	N	-0-	-0-
11	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	12762 2	N	-0-	-0-
*12	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	13049 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		170,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	276295	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10638 - 10659
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRUITVALE (SMACKOVER)				33139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038741	COMPL. DATE	09/02/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12204 - 12496
01		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-		Y	-0-		-0-
02		406 X	-0-	-0-	-406	-0-		Y	-0-		-0-
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-		-0-
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PREWITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059500	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12266 - 12522
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)			33141 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT			
WILEY CAPITAL INC			923489									
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 074547		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8244 - 8332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)			33141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
RAMTEX ENERGY LLC			690225									
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 071548		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13522 - 13738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1674 X	1209	-0-	-465	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
02		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3564	-0-	464	-0-	3564	2	N	-0-		-0-
04		2084 N	1620	-0-	-464	-0-	1620	2	N	-0-		-0-
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
06		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-
07		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
08		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
09		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANGUARD OPERATING, LLC			881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069335		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12665 - 12944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3	N	-0-		-0-
02		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3	N	-0-		-0-
03		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3	N	-0-		-0-
04		1830 X	664	-0-	-1166	-0-	664	3	N	-0-		-0-
05		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		-0-
07		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		//CONT.//	33141 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//	881585										
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	19716 3		N	-0-			-0-
02		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12138 3		N	-0-			-0-
03		16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	16320 3		N	-0-			-0-
04		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 3		N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,821			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		//CONT.//	33143 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//	881585										
FOSTER, B. G.		WELL #:	1	RRCID ->	109121	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12149 - 12316			
01		100162 X	100162	-0-	-0-	-0-	100162 3		N	-0-			-0-
02		92534 X	92534	-0-	-0-	-0-	92534 3		N	-0-			-0-
03		97481 X	97481	-0-	-0-	-0-	97481 3		N	-0-			-0-
04		69748 X	69748	-0-	-0-	-0-	69748 3		N	-0-			-0-
05		11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-			N	-0-			-0-
06		11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-			N	-0-			-0-
07		11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-			N	-0-			-0-
08		13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-			N	-0-			-0-
09		12690 X	-0-	-0-	-12690	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			359,925			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		//CONT.//		33143 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
COX, AVA ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4898 X	279	-0-	-4619	-0-	279 3			N	-0-		-0-
02	4582 X	151	-0-	-4431	-0-	151 3			N	-0-		-0-
03	4898 X	363	-0-	-4535	-0-	363 3			N	-0-		-0-
04	4740 X	7	-0-	-4733	-0-	7 3			N	-0-		-0-
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
09	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

G.T. (CADDO SAND)		33560 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
BOGESS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
GOLDEN TRIANGLE		252131										
WELL #:		1		RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3638 - 3702		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-		-0-
02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-		-0-
03	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-		-0-
04	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-		-0-
05	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-		-0-
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-		-0-
07	248 X	217	-0-	-31	-0-	217 2			N	-0-		-0-
08	248 X	228	-0-	-20	-0-	228 2			N	-0-		-0-
09	240 X	220	-0-	-20	-0-	220 2			N	-0-		-0-
10	248 X	227	-0-	-21	-0-	227 2			N	-0-		-0-
11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-		-0-
*12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

G.T. (CADDO SAND) XTO ENERGY INC. KATHLEEN		//CONT.// 33560 075 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TARRANT		
		WELL #: 1		RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	2655	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2610 X	2536	-0-	-74	-0-	2536	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2640 X	2599	-0-	-41	-0-	2599	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2610 X	2601	-0-	-9	-0-	2601	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2697 X	2641	-0-	-56	-0-	2641	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	2660	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2610 X	2548	-0-	-62	-0-	2548	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2697 X	2620	-0-	-77	-0-	2620	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2610 X	2523	-0-	-87	-0-	2523	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2666 X	2566	-0-	-100	-0-	2566	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARBY (BOSSIER) CCI GULF COAST TRIBBLE UNIT		33950 050 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
		WELL #: 1		RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996			TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
03	465 X	300	-0-	-165	-0-	27	1	N	1	1 8	-0-
04	450 X	299	-0-	-151	-0-	1	9	N	-0-	-0-	-0-
05	372 X	209	-0-	-163	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
06	747 X	747	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
07	341 X	339	-0-	-2	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
09	750 X	260	-0-	-490	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
10	775 X	97	-0-	-678	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
*12	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SIXAR		WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	836 X	836	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-	-0-	-0-
02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-	-0-	-0-
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	-0-	-0-
04	810 X	798	-0-	-12	-0-	63	1	N	-0-	-0-	-0-
05	837 X	582	-0-	-255	-0-	57	1	N	-0-	-0-	-0-
06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	-0-	-0-
07	844 X	844	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	-0-	-0-
08	936 X	936	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-	-0-	-0-
09	960 X	746	-0-	-214	-0-	73	1	N	-0-	-0-	-0-
10	992 X	632	-0-	-360	-0-	91	1	N	-0-	-0-	-0-
11	960 X	896	-0-	-64	-0-	85	1	N	-0-	-0-	-0-
*12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARBY (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	713 X	713	-0-	-0-	-0-	57	1	656	2	N	-0-				-0-
02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	88	1	705	2	N	-0-				-0-
03	1457 X	706	-0-	-751	-0-	63	1	643	2	N	-0-				-0-
04	1410 X	712	-0-	-698	-0-	56	1	656	2	N	-0-				-0-
05	899 X	510	-0-	-389	-0-	50	1	460	2	N	-0-				-0-
06	810 X	761	-0-	-49	-0-	55	1	706	2	N	-0-				-0-
07	837 X	666	-0-	-171	-0-	63	1	603	2	N	-0-				-0-
08	744 X	741	-0-	-3	-0-	62	1	679	2	N	-0-				-0-
09	750 X	584	-0-	-166	-0-	57	1	527	2	N	-0-				-0-
10	775 X	518	-0-	-257	-0-	74	1	444	2	N	-0-				-0-
11	750 X	745	-0-	-5	-0-	71	1	674	2	N	-0-				-0-
*12	791 X	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748						
01	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	104	1	1194	2	N	-0-				-0-
02	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	137	1	1090	2	N	-0-				-0-
03	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	96	1	978	2	N	-0-				-0-
04	1500 X	1076	-0-	-424	-0-	85	1	991	2	N	-0-				-0-
05	1457 X	711	-0-	-746	-0-	70	1	641	2	N	-0-				-0-
06	1260 X	1120	-0-	-140	-0-	81	1	1038	2	N	1	1	8		-0-
07	1302 X	897	-0-	-405	-0-	85	1	812	2	N	-0-				-0-
08	1116 X	918	-0-	-198	-0-	77	1	841	2	N	-0-				-0-
09	1110 X	691	-0-	-419	-0-	68	1	623	2	N	-0-				-0-
10	1147 X	546	-0-	-601	-0-	78	1	468	2	N	-0-				-0-
11	1110 X	736	-0-	-374	-0-	70	1	666	2	N	-0-				-0-
12	930 X	739	-0-	-191	-0-	60	1	679	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885						
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	-0-				-0-
02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	85	1	676	2	N	-0-				-0-
03	600 X	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	N	-0-				-0-
04	900 X	700	-0-	-200	-0-	55	1	645	2	N	-0-				-0-
05	930 X	201	-0-	-729	-0-	20	1	181	2	N	-0-				-0-
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	N	1	1	8		-0-
07	806 X	559	-0-	-247	-0-	53	1	506	2	N	-0-				-0-
08	713 X	570	-0-	-143	-0-	48	1	522	2	N	-0-				-0-
09	1050 X	537	-0-	-513	-0-	53	1	484	2	N	-0-				-0-
10	1085 X	249	-0-	-836	-0-	36	1	213	2	N	-0-				-0-
11	1050 X	983	-0-	-67	-0-	93	1	890	2	N	-0-				-0-
*12	636 X	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

GARB Y (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
DICKENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	72	1	831	2	N	-0-	-0-
02	920 X	920	-0-	-0-	-0-	103	1	817	2	N	-0-	-0-
03	874 X	874	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	N	-0-	-0-
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	74	1	867	2	N	-0-	-0-
05	992 X	708	-0-	-284	-0-	70	1	638	2	N	-0-	-0-
06	960 X	831	-0-	-129	-0-	60	1	771	2	N	-0-	-0-
07	992 X	619	-0-	-373	-0-	59	1	560	2	N	-0-	-0-
08	961 X	725	-0-	-236	-0-	61	1	664	2	N	-0-	-0-
09	930 X	741	-0-	-189	-0-	73	1	668	2	N	-0-	-0-
10	868 X	654	-0-	-214	-0-	94	1	560	2	N	-0-	-0-
11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	93	1	887	2	N	-0-	-0-
*12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	103	1	1161	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DICKENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843				
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	234	1	2691	2	N	-0-	25
02	1073 X	10	-0-	-1063	-0-	1	1	9	2	N	-0-	25
03	1674 X	1333	-0-	-341	-0-	119	1	1214	2	N	-0-	25
04	2880 X	2497	-0-	-383	-0-	197	1	2300	2	N	-0-	25
05	2976 X	1541	-0-	-1435	-0-	152	1	1389	2	N	-0-	25
06	2820 X	2633	-0-	-187	-0-	191	1	2442	2	N	-0-	25
07	2573 X	2431	-0-	-142	-0-	231	1	2200	2	N	-0-	25
08	2573 X	2571	-0-	-2	-0-	216	1	2355	2	N	-0-	25
09	2640 X	1839	-0-	-801	-0-	181	1	1658	2	N	-0-	25
10	2728 X	1459	-0-	-1269	-0-	209	1	1250	2	N	-0-	25
11	2640 X	2408	-0-	-232	-0-	229	1	2179	2	N	-0-	25
12	2573 X	2327	-0-	-246	-0-	189	1	2138	2	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		23,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 222745		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870				
CANNAAE		WELL #: 1										
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 3		N	-0-			-0-
02	2117 X	1536	-0-	-581	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
03	2263 X	486	-0-	-1777	-0-	486 3		N	-0-			-0-
04	2190 X	173	-0-	-2017	-0-	173 3		N	-0-			-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-			-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,114				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

01	22666 X	22666	-0-	-0-	-0-	22666 3		N	-0-			-0-
02	21968 X	21968	-0-	-0-	-0-	21968 3		N	-0-			-0-
03	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	18096 3		N	-0-			-0-
04	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 3		N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,889				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
 SND OPERATING, L.L.C. 797127
 JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1116	-0-	-131	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
03	1581 N	990	-0-	-591	-0-	990 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,224				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//	34979 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RAINS						
VANGUARD OPERATING, LLC			881585									
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID -> 100892	COMPL. DATE 07/30/1991	TOTAL DEPTH 12688	PERF.12153	- 12460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, C. L.		WELL #:	1	RRCID -> 104601	COMPL. DATE 01/13/1983	TOTAL DEPTH 12411	PERF. 1178	- 12206				
01	3565	X	1908	-0-	-1657	-0-	1908	3	N	-0-		-0-
02	2552	X	2238	-0-	-314	-0-	2238	3	N	-0-		-0-
03	2728	X	1951	-0-	-777	-0-	1951	3	N	-0-		-0-
04	2280	X	864	-0-	-1416	-0-	864	3	N	-0-		-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,961									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 106883	COMPL. DATE 07/21/1983	TOTAL DEPTH 12633	PERF.12008	- 12402				
01	21917	X	18508	-0-	-3409	-0-	18508	3	N	-0-		-0-
02	16907	X	16346	-0-	-561	-0-	16346	3	N	-0-		-0-
03	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3	N	-0-		-0-
04	17490	X	9550	-0-	-7940	-0-	9550	3	N	-0-		-0-
05	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-			N	-0-		-0-
06	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-			N	-0-		-0-
07	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-			N	-0-		-0-
08	20429	X	-0-	-0-	-20429	-0-			N	-0-		-0-
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			64,845									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//	34979 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//	881585								
HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #:	2	RRCID ->	109124	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	11736 - 12142
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	45928 X	45928	-0-	-0-	-0-	45928 3		N	-0-		-0-
02	45240 X	41087	-0-	-4153	-0-	41087 3		N	-0-		-0-
03	48360 X	42432	-0-	-5928	-0-	42432 3		N	-0-		-0-
04	46800 X	17327	-0-	-29473	-0-	17327 3		N	-0-		-0-
05	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-			N	-0-		-0-
06	44460 X	-0-	-0-	-44460	-0-			N	-0-		-0-
07	43927 X	-0-	-0-	-43927	-0-			N	-0-		-0-
08	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-			N	-0-		-0-
09	17340 X	-0-	-0-	-17340	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		146,774									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	138968	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	12092 - 12458
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, C.L.		WELL #:	2	RRCID ->	142101	COMPL. DATE	09/18/1991	TOTAL DEPTH	12592	PERF.	11983 - 12494
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15521 3		N	-0-			-0-
02		15138 X	14635	-0-	-503	-0-	14635 3		N	-0-			-0-
03		17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	17088 3		N	-0-			-0-
04		15660 X	6191	-0-	-9469	-0-	6191 3		N	-0-			-0-
05		15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-			N	-0-			-0-
06		15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-			N	-0-			-0-
07		16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-			N	-0-			-0-
08		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			N	-0-			-0-
09		6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,435	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,079	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
 GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
 RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) BROOKS PETROLEUM COMPANY BALL ESTATE		35810 500 097323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #:	1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13306 - 13382						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACK RUSSELL OIL, LLC GOODE UNIT 1		428008		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		WELL #:	1	185184	08/14/2001	12597	12254 - 12337									
01	2046 X	1709	-0-	-337	-0-	1709	1	N	-0-		123					
02	2639 X	1180	-0-	-1459	-0-	1180	1	N	-0-		123					
03	2821 X	1563	-0-	-1258	-0-	1563	1	N	-0-		123					
04	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1	N	-0-		123					
05	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	1	N	-0-		123					
06	1650 X	1333	-0-	-317	-0-	1333	1	N	-0-		123					
07	1581 X	1392	-0-	-189	-0-	1392	1	N	-0-		123					
08	1581 X	1245	-0-	-336	-0-	1245	1	N	-0-		123					
09	1530 X	1092	-0-	-438	-0-	1092	1	N	-0-		123					
10	1550 X	1410	-0-	-140	-0-	1410	1	N	-0-		123					
11	1350 X	1302	-0-	-48	-0-	1302	1	N	-0-		123					
*12	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	1	N	-0-		123					
TOTAL GAS PROD:		16,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOODE UNIT 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		1	185679	09/25/2001	12096	11683 - 11934										
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		36					
02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-			N	-0-		36					
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		36					
04	1710 X	1156	-0-	-554	-0-	1156	1	N	-0-		36					
05	1736 X	1662	-0-	-74	-0-	1662	1	N	-0-		36					
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	1	N	-0-		36					
07	1209 X	1196	-0-	-13	-0-	1196	1	N	-0-		36					
08	1209 X	599	-0-	-610	-0-	599	1	N	-0-		36					
09	1620 X	614	-0-	-1006	-0-	614	1	N	-0-		36					
10	1674 X	1138	-0-	-536	-0-	1138	1	N	-0-		36					
11	1440 X	1407	-0-	-33	-0-	1407	1	N	-0-		36					
*12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	1	N	-0-		36					
TOTAL GAS PROD:		11,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
GOODE UNIT 4		WELL #:		1	RRCID -> 187699	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 13040	PERF.12656	- 12859				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 X	1004	-0-	-81	-0-	1004	1		N	-0-			76
02	1015 X	882	-0-	-133	-0-	882	1		N	-0-			76
03	961 X	949	-0-	-12	-0-	949	1		N	-0-			76
04	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	1		N	-0-			76
05	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	1		N	-0-			76
06	960 X	958	-0-	-2	-0-	958	1		N	-0-			76
07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	1		N	-0-			76
08	961 X	887	-0-	-74	-0-	887	1		N	-0-			76
09	960 X	757	-0-	-203	-0-	757	1		N	-0-			76
10	992 X	834	-0-	-158	-0-	834	1		N	-0-			76
11	960 X	808	-0-	-152	-0-	808	1		N	-0-			76
12	992 X	822	-0-	-170	-0-	822	1		N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		10,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOODE UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 188421	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH 12091	PERF.11702	- 11888				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1		N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOODE UNIT 7		WELL #:		1	RRCID -> 190637	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH 12175	PERF.11627	- 12013				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	2906	1		Y	-0-			13
02	3277 X	2438	-0-	-839	-0-	2438	1		Y	-0-			13
03	3286 X	2555	-0-	-731	-0-	2555	1		Y	-0-			13
04	2940 X	2390	-0-	-550	-0-	2390	1		Y	-0-			13
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	1		Y	-0-			13
06	2820 X	2329	-0-	-491	-0-	2329	1		Y	-0-			13
07	2604 X	2403	-0-	-201	-0-	2403	1		Y	-0-			13
08	DLQ G-10	2224	-0-	2224	2224	2224	1		Y	-0-			13
09	DLQ G-10	716	-0-	716	2940	716	1		Y	-0-			13
10	DLQ G-10	2337	-0-	2337	5277	2337	1		Y	-0-			13
11	DLQ G-10	1288	-0-	1288	6565	1288	1		Y	-0-			13
12	DLQ G-10	1885	-0-	1885	8450	1885	1		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		26,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008											
GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	1		Y	-0-			-0-
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	1		Y	-0-			-0-
03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	1		Y	-0-			-0-
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	1		Y	-0-			-0-
05	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	1		Y	-0-			-0-
06	2820 X	1832	-0-	-988	-0-	1832	1		Y	-0-			-0-
07	2728 X	1966	-0-	-762	-0-	1966	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1812	-0-	1812	1812	1812	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1530	-0-	1530	3342	1530	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2596	-0-	2596	5938	2596	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2456	-0-	2456	8394	2456	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2561	-0-	2561	10955	2561	1		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946					
01	2604 X	1466	-0-	-1138	-0-	1466	1		N	-0-			12
02	2436 X	1521	-0-	-915	-0-	1521	1		N	-0-			12
03	1984 X	1415	-0-	-569	-0-	1415	1		N	-0-			12
04	1680 X	1087	-0-	-593	-0-	1087	1		N	-0-			12
05	1736 X	1229	-0-	-507	-0-	1229	1		N	-0-			12
06	1560 X	1096	-0-	-464	-0-	1096	1		N	-0-			12
07	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	1		N	-0-			12
08	1426 X	717	-0-	-709	-0-	717	1		N	-0-			12
09	1200 X	916	-0-	-284	-0-	916	1		N	-0-			12
10	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	1		N	-0-			12
11	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	1		N	-0-			12
*12	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	1		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		16,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669					
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	1		N	-0-			12
02	2784 X	2345	-0-	-439	-0-	2345	1		N	-0-			12
03	2976 X	2571	-0-	-405	-0-	2571	1		N	-0-			12
04	2820 X	2490	-0-	-330	-0-	2490	1		N	-0-			12
05	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	1		N	-0-			12
06	2550 X	2476	-0-	-74	-0-	2476	1		N	-0-			12
07	2573 X	2404	-0-	-169	-0-	2404	1		N	-0-			12
08	2573 X	2375	-0-	-198	-0-	2375	1		N	-0-			12
09	2550 X	865	-0-	-1685	-0-	865	1		N	-0-			12
10	2635 X	1597	-0-	-1038	-0-	1597	1		N	-0-			12
11	2490 X	827	-0-	-1663	-0-	827	1		N	-0-			12
12	2418 X	2009	-0-	-409	-0-	2009	1		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		25,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
GOODE UNIT 9		WELL #:		1	RRCID ->	197312	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12478 - 12488	

01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			36
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-			36
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			36
04	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1		N	-0-			36
05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1		N	-0-			36
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1		N	-0-			36
07	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	1		N	-0-			36
08	1209 X	745	-0-	-464	-0-	745	1		N	-0-			36
09	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1		N	-0-			36
10	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	1		N	-0-			36
11	1410 X	431	-0-	-979	-0-	431	1		N	-0-			36
12	1457 X	149	-0-	-1308	-0-	149	1		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		9,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

GOODE UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	197713	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11732 - 11841	

01	1209 X	908	-0-	-301	-0-	908	1		Y	-0-			-0-
02	1131 X	703	-0-	-428	-0-	703	1		Y	-0-			-0-
03	1054 X	792	-0-	-262	-0-	792	1		Y	-0-			-0-
04	960 X	742	-0-	-218	-0-	742	1		Y	-0-			-0-
05	930 X	765	-0-	-165	-0-	765	1		Y	-0-			-0-
06	870 X	852	-0-	-18	-0-	852	1		Y	-0-			-0-
07	806 X	768	-0-	-38	-0-	768	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	714	-0-	714	-0-	714	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	714			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	263	-0-	263	-0-	977	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	517	-0-	517	-0-	1494	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	254	-0-	254	-0-	1748	1		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

GOODE UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	199257	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12008 - 12152	

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	12520	PERF.12340 - 12350

01	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1	N	-0-		52
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-		52
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		52
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		52
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	1	N	-0-		52
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	1	N	-0-		52
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		3,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-GOODE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12422 - 12646

01	1581 X	1444	-0-	-137	-0-	1444	1	N	-0-		-0-
02	1479 X	1019	-0-	-460	-0-	1019	1	N	-0-		-0-
03	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	1	N	-0-		-0-
04	1320 X	1050	-0-	-270	-0-	1050	1	N	-0-		-0-
05	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	1	N	-0-		-0-
06	1410 X	1026	-0-	-384	-0-	1026	1	N	-0-		-0-
07	1426 X	1089	-0-	-337	-0-	1089	1	N	-0-		-0-
08	1426 X	1044	-0-	-382	-0-	1044	1	N	-0-		-0-
09	1560 X	1198	-0-	-362	-0-	1198	1	N	-0-		-0-
10	1612 X	1199	-0-	-413	-0-	1199	1	N	-0-		-0-
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1	N	-0-		-0-
*12	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12484 - 12498

01	1829 X	1736	-0-	-93	-0-	1736	1	N	-0-		-0-
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1	N	-0-		-0-
03	1705 X	1202	-0-	-503	-0-	1202	1	N	-0-		-0-
04	2010 X	1797	-0-	-213	-0-	1797	1	N	-0-		-0-
05	2077 X	1807	-0-	-270	-0-	1807	1	N	-0-		-0-
06	1890 X	1582	-0-	-308	-0-	1582	1	N	-0-		-0-
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	1	N	-0-		-0-
08	1860 X	1403	-0-	-457	-0-	1403	1	N	-0-		-0-
09	1800 X	1518	-0-	-282	-0-	1518	1	N	-0-		-0-
10	2108 X	1493	-0-	-615	-0-	1493	1	N	-0-		-0-
11	2040 X	870	-0-	-1170	-0-	870	1	N	-0-		-0-
12	2108 X	1742	-0-	-366	-0-	1742	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008						
GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185 PERF.12019 - 12031

01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	1	Y	-0-	279
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1	Y	-0-	279
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	1	Y	-0-	279
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	1	Y	-0-	279
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	1	Y	-0-	279
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	1	Y	-0-	279
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	1	Y	-0-	279
08	DLQ G-10	1832	-0-	1832	1832	1832	1	Y	-0-	279
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1832			Y	-0-	279
10	DLQ G-10	768	-0-	768	2600	768	1	Y	-0-	279
11	DLQ G-10	1191	-0-	1191	3791	1191	1	Y	-0-	279
12	DLQ G-10	1288	-0-	1288	5079	1288	1	Y	-0-	279

TOTAL GAS PROD:		17,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055 PERF.11896 - 11908

01	3596 X	1707	-0-	-1889	-0-	1707	1	Y	-0-	-0-
02	3364 X	1222	-0-	-2142	-0-	1222	1	Y	-0-	-0-
03	2170 X	385	-0-	-1785	-0-	385	1	Y	-0-	-0-
04	1560 X	1317	-0-	-243	-0-	1317	1	Y	-0-	-0-
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	1	Y	-0-	-0-
06	1650 X	1519	-0-	-131	-0-	1519	1	Y	-0-	-0-
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	1	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1401	-0-	1401	1401	1401	1	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2903	-0-	2903	4304	2903	1	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2410	-0-	2410	6714	2410	1	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2612	-0-	2612	9326	2612	1	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	3700	-0-	3700	13026	3700	1	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		25,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195 PERF.11732 - 11836

01	3100 N	1145	-0-	-1955	6611	1145	1	Y	-0-	-0-
02	2900 N	1126	-0-	-1774	4837	1126	1	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1585	-0-	-1515	3322	1585	1	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1408	-0-	-1592	1730	1408	1	Y	-0-	-0-
05	2486 N	756	-0-	-1730	-0-	756	1	Y	-0-	-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	-0-
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	1	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	339	-0-	339	588	339	1	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	2554	-0-	2554	3142	2554	1	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		9,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2016 - P/A 12/27/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
 ARLEDGE, TERRY 030801
 MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2016 - P/A 12/27/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
 PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	261 N	220	-0-	-41	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	217 N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											1,856	TOTAL CONDENSATE PROD:				1

OIL AND GAS DIVISION

HAYDEN LAKE (BOSSIER)		39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
COVEY PARK OPERATING LLC		182847								
GRESHAM TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	705 X	705	-0-	-0-	B	-0-	705 2			-0-
02	522 X	262	-0-	-260	B	-0-	261 2	1 9	N	-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	B	-0-				-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540	B	-0-				-0-
05	3310 X	3310	-0-	-0-	B	-0-	3309 2	1 9	N	-0-
06	8394 X	8394	-0-	-0-	B	-0-	8393 2	1 9	N	-0-
07	7992 X	7992	-0-	-0-	B	-0-	7990 2	2 9	N	-0-
08	3270 X	3270	-0-	-0-	B	-0-	3267 2	3 9	N	-0-
09	11532 X	11532	-0-	-0-	B	-0-	11531 2	1 9	N	-0-
10	6505 X	6505	-0-	-0-	B	-0-	6504 2	1 9	N	-0-
11	3707 X	3707	-0-	-0-	B	-0-	3707 2		N	-0-
*12	3179 X	3179	-0-	-0-	B	-0-	3179 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	26832 X	26832	-0-	-0-	B	-0-	26831 2	1 9	N	-0-
02	22941 X	22941	-0-	-0-	B	-0-	22940 2	1 9	N	-0-
03	23208 X	23208	-0-	-0-	B	-0-	23207 2	1 9	N	-0-
04	24650 X	24650	-0-	-0-	B	-0-	24648 2	2 9	N	-0-
05	30752 X	30752	-0-	-0-	B	-0-	30751 2	1 9	N	-0-
06	26897 X	26897	-0-	-0-	B	-0-	26895 2	2 9	N	-0-
07	26755 X	26755	-0-	-0-	B	-0-	26754 2	1 9	N	-0-
08	24992 X	24992	-0-	-0-	B	-0-	24989 2	3 9	N	-0-
09	20357 X	20357	-0-	-0-	B	-0-	20356 2	1 9	N	-0-
10	14530 X	14530	-0-	-0-	B	-0-	14529 2	1 9	N	-0-
11	6312 X	6312	-0-	-0-	B	-0-	6311 2	1 9	N	-0-
*12	10226 X	10226	-0-	-0-	B	-0-	10225 2	1 9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		258,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)		40000 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN, RAYMON		WELL #: 1		RRCID -> 170524		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4526 #	4182	-0-	-344		-0-	126 1	4056 2	N	-0-
02	4234 #	4081	-0-	-153		-0-	123 1	3958 2	N	-0-
03	4340 #	4197	-0-	-143		-0-	124 1	4073 2	N	-0-
04	4217 R	4217	-0-	-0-		-0-	125 1	4092 2	N	-0-
05	4371 #	4348	-0-	-23		-0-	129 1	4219 2	N	-0-
06	4332 R	4332	-0-	-0-		-0-	128 1	4204 2	N	-0-
07	4371 #	4193	-0-	-178		-0-	124 1	4069 2	N	-0-
08	4278	13	-0-	-4265		-0-	13 1		N	-0-
09	4140	3668	-0-	-472		-0-	108 1	3560 2	N	-0-
10	4278	1946	-0-	-2332		-0-	57 1	1889 2	N	-0-
11	4140	1042	-0-	-3098		-0-	32 1	1010 2	N	-0-
12	4185 #	780	-0-	-3405		-0-	28 1	752 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)		41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453								
VARISCO ESTATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	179273	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	16397	PERF.15676 - 15850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	15221 #	14918	-0-	-303	-0-	14918 3	N	-0-		-0-
02	13862 #	12483	-0-	-1379	-0-	12483 3	N	-0-		-0-
03	14818 #	12004	-0-	-2814	-0-	12004 3	N	-0-		-0-
04	14430 #	13774	-0-	-656	-0-	13774 3	N	-0-		-0-
05	14911 #	13776	-0-	-1135	-0-	13776 3	N	-0-		-0-
06	14430 #	12598	-0-	-1832	-0-	12598 3	N	-0-		-0-
07	14229 #	12816	-0-	-1413	-0-	12816 3	N	-0-		-0-
08	14229 #	12344	-0-	-1885	-0-	12344 3	N	-0-		-0-
09	13770 #	13364	-0-	-406	-0-	13364 3	N	-0-		-0-
10	13916 R	13916	-0-	-0-	-0-	13916 3	N	-0-		-0-
11	12600 #	12548	-0-	-52	-0-	12548 3	N	-0-		-0-
12	13795 #	NO RPT	-0-	-13795	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		144,541			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
AMX ENERGY, INC.		020538								
REED		WELL #:	1	RRCID ->	254992	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	17148	PERF.16144 - 16220
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8246 X	5629	-0-	-2617	-0-	5629 2	N	-0-		-0-
02	7685 X	5044	-0-	-2641	-0-	5044 2	N	-0-		-0-
03	6975 X	5339	-0-	-1636	-0-	5339 2	N	-0-		-0-
04	5700 X	4418	-0-	-1282	-0-	4418 2	N	-0-		-0-
05	5890 X	4506	-0-	-1384	-0-	4506 2	N	-0-		-0-
06	5460 X	4101	-0-	-1359	-0-	4101 2	N	-0-		-0-
07	5394 X	4042	-0-	-1352	-0-	4042 2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	4388	-0-	4388	4388	4388 2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3988	-0-	3988	8376	3988 2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3844	-0-	3844	12220	3844 2	N	-0-		-0-
*11	16013 X	3793	-0-	-12220	-0-	3793 2	N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,092			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COVEY PARK OPERATING LLC		182847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
AMANDA ROSE UNIT		020538								
		WELL #:	1	RRCID ->	230153	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16334 - 17008
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14322 X	13701	-0-	-621	-0-	13701 2	N	-0-		-0-
02	12905 X	12645	-0-	-260	-0-	12645 2	N	-0-		-0-
03	14694 X	13095	-0-	-1599	-0-	13095 2	N	-0-		-0-
04	14220 X	10937	-0-	-3283	-0-	10937 2	N	-0-		-0-
05	14694 X	12214	-0-	-2480	-0-	12214 2	N	-0-		-0-
06	13260 X	12185	-0-	-1075	-0-	12184 2	N	1	1 8	-0-
07	13516 X	12388	-0-	-1128	-0-	12388 2	N	-0-		-0-
08	13082 X	12995	-0-	-87	-0-	12994 2	N	1	1 8	-0-
*09	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	13407 2	N	-0-		-0-
*10	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	13343 2	N	-0-		-0-
*11	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	12703 2	N	-0-		-0-
*12	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	13541 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		153,154			TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847										
CHANEY, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241588	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	19000	PERF.15946 -	17150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	172	-0-	-2153	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	2175 X	143	-0-	-2032	-0-	143	2			N	-0-			-0-
03	2325 X	239	-0-	-2086	-0-	239	2			N	-0-			-0-
04	1860 X	42	-0-	-1818	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	2	2	8	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*10	3100 N	13665	-0-	10565	10565	13664	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	3000 N	13013	-0-	10013	20578	13012	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*12	3100 N	1929	-0-	-1171	19407	1929	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,417				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

LANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	241838	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	18500	PERF.16601 -	16933		
01	90799 X	64715	-0-	-26084	-0-	64715	2			N	-0-			-0-
02	81693 X	53146	-0-	-28547	-0-	53145	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	87327 X	56602	-0-	-30725	-0-	56601	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	80880 X	40049	-0-	-40831	-0-	40046	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	83576 X	75374	-0-	-8202	-0-	75374	2			N	-0-			-0-
06	62640 X	47942	-0-	-14698	-0-	47941	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	56823 X	55923	-0-	-900	-0-	55922	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	75361 X	132	-0-	-75229	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09	72930 X	162	-0-	-72768	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	75361 X	681	-0-	-74680	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	54120 X	19280	-0-	-34840	-0-	19279	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	55924 X	40283	-0-	-15641	-0-	40283	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		454,289				TOTAL CONDENSATE PROD:				9				

CAMP CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	244947	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	16210	PERF.14969 -	15838		
01	12121 X	11911	-0-	-210	-0-	11911	2			N	-0-			-0-
02	11339 X	11110	-0-	-229	-0-	11110	2			N	-0-			-0-
03	12121 X	11773	-0-	-348	-0-	11773	2			N	-0-			-0-
04	11730 X	11366	-0-	-364	-0-	11366	2			N	-0-			-0-
05	12028 X	11683	-0-	-345	-0-	11683	2			N	-0-			-0-
06	11520 X	11296	-0-	-224	-0-	11296	2			N	-0-			-0-
07	11873 X	11543	-0-	-330	-0-	11543	2			N	-0-			-0-
08	11780 X	11491	-0-	-289	-0-	11491	2			N	-0-			-0-
09	11370 X	11086	-0-	-284	-0-	11086	2			N	-0-			-0-
10	11687 X	11378	-0-	-309	-0-	11378	2			N	-0-			-0-
11	11310 X	10933	-0-	-377	-0-	10933	2			N	-0-			-0-
12	11532 X	10291	-0-	-1241	-0-	10291	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		135,861				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
CARR, A. D. A		WELL #:		1	RRCID ->	244963	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	18791	PERF.17367 -	17654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		48053 X	48053	-0-	-0-	48049 2	4 9	N		4	4 8		-0-
02		10208 X	5630	-0-	-4578	5628 2	2 9	N		2	2 8		-0-
03		10912 X	5	-0-	-10907	5 2		N		-0-			-0-
04		10560 X	449	-0-	-10111	447 2	2 9	N		2	2 8		-0-
05		10912 X	5406	-0-	-5506	5405 2	1 9	N		1	1 8		-0-
06		28945 X	28945	-0-	-0-	28922 2	23 9	N		21	21 8		-0-
07		24698 X	24698	-0-	-0-	24685 2	13 9	N		12	12 8		-0-
08		5394 X	-0-	-0-	-5394			N		-0-			-0-
09		10560 X	-0-	-0-	-10560			N		-0-			-0-
10		10912 X	-0-	-0-	-10912			N		-0-			-0-
11		10560 X	-0-	-0-	-10560			N		-0-			-0-
12		10912 X	6156	-0-	-4756	6153 2	3 9	N		3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		119,342				TOTAL CONDENSATE PROD:				45			

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247684	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	18630	PERF.16703 -	17579	
01		37727 X	27416	-0-	-10311	27415 2	1 9	N		1	1 8		-0-
02		35293 X	30628	-0-	-4665	30626 2	2 9	N		2	2 8		-0-
03		37727 X	36035	-0-	-1692	36034 2	1 9	N		1	1 8		-0-
04		36510 X	34235	-0-	-2275	34234 2	1 9	N		1	1 8		-0-
05		37727 X	34729	-0-	-2998	34728 2	1 9	N		1	1 8		-0-
06		34860 X	33590	-0-	-1270	33588 2	2 9	N		2	2 8		-0-
07		36022 X	34666	-0-	-1356	34665 2	1 9	N		1	1 8		-0-
08		36263 X	36263	-0-	-0-	36260 2	3 9	N		3	3 8		-0-
09		35021 X	35021	-0-	-0-	35020 2	1 9	N		1	1 8		-0-
10		34720 X	31101	-0-	-3619	31100 2	1 9	N		1	1 8		-0-
11		35100 X	25604	-0-	-9496	25603 2	1 9	N		1	1 8		-0-
12		36270 X	34892	-0-	-1378	34891 2	1 9	N		1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		394,180				TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

SUBLETT		WELL #:		2	RRCID ->	248186	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15898 -	16036	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//	182847								
A. D. CARR "A"		WELL #:	6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	18535	PERF.16618 - 17952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		2 N	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

LITTLE 4 RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	17850	PERF.16462 - 61468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8091 X	3762	-0-	-4329	-0-	3762 2	N	-0-		-0-
02		7569 X	2425	-0-	-5144	-0-	2425 2	N	-0-		-0-
03		8091 X	1230	-0-	-6861	-0-	1230 2	N	-0-		-0-
04		3630 X	1003	-0-	-2627	-0-	1003 2	N	-0-		-0-
05		3751 X	575	-0-	-3176	-0-	575 2	N	-0-		-0-
06		3630 X	61	-0-	-3569	-0-	61 2	N	-0-		-0-
07		2604 X	252	-0-	-2352	-0-	252 2	N	-0-		-0-
08		1240 X	159	-0-	-1081	-0-	157 2	N	2	2 8	-0-
09		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2	N	-0-		-0-
10		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2	N	-0-		-0-
11		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952 2	N	-0-		-0-
12		3999 X	1752	-0-	-2247	-0-	1752 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,619	TOTAL CONDENSATE PROD:					2		

SUBLETT		WELL #:	1	RRCID ->	252864	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15391 - 15952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//	182847								
INGRAM ESTATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	17902	PERF.16314 - 17112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10605 2	N	-0-		-0-
02		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286 2	N	-0-		-0-
03		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9445 2	N	-0-		-0-
04		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702 2	N	-0-		-0-
05		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985 2	N	-0-		-0-
06		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407 2	N	-0-		-0-
07		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061 2	N	-0-		-0-
08		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651 2	N	-0-		-0-
09		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160 2	N	-0-		-0-
10		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101 2	N	-0-		-0-
11		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579 2	N	-0-		-0-
*12		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 98,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR		WELL #:	1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.16627 - 17470	
01		29977 X	26085	-0-	-3892	-0-	26085 2	N	-0-		-0-
02		24713 X	24713	-0-	-0-	-0-	24712 2	N	1	1 8	-0-
03		29977 X	23793	-0-	-6184	-0-	23793 2	N	-0-		-0-
04		27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	27405 2	N	1	1 8	-0-
05		28117 X	23435	-0-	-4682	-0-	23435 2	N	-0-		-0-
06		25560 X	25263	-0-	-297	-0-	25262 2	N	1	1 8	-0-
07		28334 X	25299	-0-	-3035	-0-	25298 2	N	1	1 8	-0-
08		28334 X	25916	-0-	-2418	-0-	25915 2	N	1	1 8	-0-
09		27420 X	23325	-0-	-4095	-0-	23325 2	N	-0-		-0-
10		26102 X	22928	-0-	-3174	-0-	22928 2	N	-0-		-0-
11		25260 X	22253	-0-	-3007	-0-	22253 2	N	-0-		-0-
12		25916 X	20133	-0-	-5783	-0-	20133 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 290,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARR, A. D. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15124 - 17992
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847												
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	58342	X	53917	-0-	-4425	-0-	53917	2		N	-0-			-0-
02	50767	X	50767	-0-	-0-	-0-	50766	2	1	9	1	1	8	-0-
03	55552	X	48467	-0-	-7085	-0-	48467	2		N	-0-			-0-
04	52410	X	43562	-0-	-8848	-0-	43561	2	1	9	1	1	8	-0-
05	54281	X	42254	-0-	-12027	-0-	42253	2	1	9	1	1	8	-0-
06	52530	X	44202	-0-	-8328	-0-	44201	2	1	9	1	1	8	-0-
07	54281	X	46992	-0-	-7289	-0-	46990	2	2	9	2	2	8	-0-
08	48453	X	45009	-0-	-3444	-0-	45008	2	1	9	1	1	8	-0-
09	44190	X	40023	-0-	-4167	-0-	40023	2		N	-0-			-0-
10	46996	X	44268	-0-	-2728	-0-	44267	2	1	9	1	1	8	-0-
11	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	46000	2	1	9	1	1	8	-0-
*12	50345	X	50345	-0-	-0-	-0-	50344	2	1	9	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		555,807				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	46798	X	46798	-0-	-0-	-0-	46797	2	1	9	1	1	8	-0-
02	43986	X	43986	-0-	-0-	-0-	43985	2	1	9	1	1	8	-0-
03	46049	X	46049	-0-	-0-	-0-	46049	2		N	-0-			-0-
04	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	31252	2	1	9	1	1	8	-0-
05	37879	X	37879	-0-	-0-	-0-	37879	2		N	-0-			-0-
06	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33720	2	1	9	1	1	8	-0-
07	33905	X	33905	-0-	-0-	-0-	33904	2	1	9	1	1	8	-0-
08	42791	X	42791	-0-	-0-	-0-	42790	2	1	9	1	1	8	-0-
09	39950	X	39950	-0-	-0-	-0-	39949	2	1	9	1	1	8	-0-
10	43456	X	43456	-0-	-0-	-0-	43455	2	1	9	1	1	8	-0-
11	41878	X	41878	-0-	-0-	-0-	41878	2		N	-0-			-0-
12	20305	X	17483	-0-	-2822	-0-	17482	2	1	9	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		459,149				TOTAL CONDENSATE PROD:				9				

LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	70773	X	41583	-0-	-29190	-0-	41583	2		N	-0-			-0-
02	49214	X	49214	-0-	-0-	-0-	49213	2	1	9	1	1	8	-0-
03	71672	X	57048	-0-	-14624	-0-	57047	2	1	9	1	1	8	-0-
04	69360	X	28368	-0-	-40992	-0-	28366	2	2	9	2	2	8	-0-
05	71672	X	43322	-0-	-28350	-0-	43321	2	1	9	1	1	8	-0-
06	72224	X	72224	-0-	-0-	-0-	72223	2	1	9	1	1	8	-0-
07	81378	X	81378	-0-	-0-	-0-	81376	2	2	9	2	2	8	-0-
08	80767	X	80767	-0-	-0-	-0-	80765	2	2	9	2	2	8	-0-
09	82832	X	82832	-0-	-0-	-0-	82831	2	1	9	1	1	8	-0-
10	81375	X	79398	-0-	-1977	-0-	79397	2	1	9	1	1	8	-0-
11	78750	X	50184	-0-	-28566	-0-	50184	2		N	-0-			-0-
12	85591	X	50629	-0-	-34962	-0-	50628	2	1	9	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		716,947				TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	17875	PERF.16931	- 17438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		34007 X	27840	-0-	-6167	-0-	27839 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		42634 X	42634	-0-	-0-	-0-	42633 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		49533 X	49533	-0-	-0-	-0-	49532 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		45895 X	45895	-0-	-0-	-0-	45894 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		45570 X	44143	-0-	-1427	-0-	44143 2		N	-0-			-0-
06		47940 X	45095	-0-	-2845	-0-	45093 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		49538 X	44688	-0-	-4850	-0-	44686 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		49538 X	23627	-0-	-25911	-0-	23625 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		45900 X	18935	-0-	-26965	-0-	18935 2		N	-0-			-0-
10		46593 X	19712	-0-	-26881	-0-	19712 2		N	-0-			-0-
11		45090 X	17820	-0-	-27270	-0-	17820 2		N	-0-			-0-
12		44702 X	4456	-0-	-40246	-0-	4455 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		384,378				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17775	PERF.17278	- 17325	
01		775 X	3	-0-	-772	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02		725 X		-0-	-725	-0-			N	1	1 8		-0-
03		341 X		-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04		60 X		-0-	-60	-0-			N	1	1 8		-0-
05		13 X		-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	90	90 8		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:				92			

NAVASOT		WELL #:		2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	18129	PERF.17256	- 17687	
01		32798 X	5842	-0-	-26956	-0-	5842 2		N	-0-			-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		31186 X		-0-	-31186	-0-			N	-0-			-0-
04		31396 X	31396	-0-	-0-	-0-	31395 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		25606 X	22837	-0-	-2769	-0-	22837 2		N	-0-			-0-
06		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7881 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		79500 X	79500	-0-	-0-	-0-	79497 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		81830 X	81830	-0-	-0-	-0-	81827 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		72639 X	72639	-0-	-0-	-0-	72638 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		79515 X	69984	-0-	-9531	-0-	69983 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		79200 X	74390	-0-	-4810	-0-	74389 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		81840 X	72359	-0-	-9481	-0-	72358 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		518,659				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
SOUTHWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.17788	- 18380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		53537 X	51116	-0-	-2421	-0-	51116	2	N	-0-			-0-
02		47113 X	47113	-0-	-0-	-0-	47112	2	N	1	1	8	-0-
03		53537 X	50446	-0-	-3091	-0-	50446	2	N	-0-			-0-
04		55671 X	55671	-0-	-0-	-0-	55670	2	N	1	1	8	-0-
05		72130 X	72130	-0-	-0-	-0-	72128	2	N	2	2	8	-0-
06		60673 X	60673	-0-	-0-	-0-	60672	2	N	1	1	8	-0-
07		67159 X	67159	-0-	-0-	-0-	67157	2	N	2	2	8	-0-
08		66273 X	66273	-0-	-0-	-0-	66271	2	N	2	2	8	-0-
09		59594 X	59594	-0-	-0-	-0-	59593	2	N	1	1	8	-0-
10		54519 X	54519	-0-	-0-	-0-	54518	2	N	1	1	8	-0-
11		51810 X	46856	-0-	-4954	-0-	46856	2	N	-0-			-0-
12		53537 X	47767	-0-	-5770	-0-	47766	2	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		679,317				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

A. D. CARR A		WELL #:		5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17606	- 17824	
01		55304 X	53170	-0-	-2134	-0-	53170	2	N	-0-			-0-
02		36427 X	36427	-0-	-0-	-0-	36426	2	N	1	1	8	-0-
03		55079 X	55079	-0-	-0-	-0-	55079	2	N	-0-			-0-
04		51450 X	47336	-0-	-4114	-0-	47335	2	N	1	1	8	-0-
05		53165 X	45693	-0-	-7472	-0-	45693	2	N	-0-			-0-
06		53310 X	51052	-0-	-2258	-0-	51050	2	N	2	2	8	-0-
07		55087 X	51239	-0-	-3848	-0-	51237	2	N	2	2	8	-0-
08		55087 X	43356	-0-	-11731	-0-	43354	2	N	2	2	8	-0-
09		51060 X	47190	-0-	-3870	-0-	47189	2	N	1	1	8	-0-
10		52762 X	46196	-0-	-6566	-0-	46195	2	N	1	1	8	-0-
11		51060 X	43375	-0-	-7685	-0-	43374	2	N	1	1	8	-0-
12		51243 X	43442	-0-	-7801	-0-	43441	2	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		563,555				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

SOUTHWORTH		WELL #:		3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	19110	PERF.16824	- 18352	
01		19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	19746	2	N	-0-			-0-
02		17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	17825	2	N	1	1	8	-0-
03		18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2	N	-0-			-0-
04		14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	14337	2	N	1	1	8	-0-
05		15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	2	N	-0-			-0-
06		12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	12760	2	N	1	1	8	-0-
07		15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	15187	2	N	1	1	8	-0-
08		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	11296	2	N	1	1	8	-0-
09		12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2	N	-0-			-0-
10		20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	20114	2	N	-0-			-0-
11		15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2	N	-0-			-0-
*12		17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	17454	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		189,952				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2	N	-0-		-0-
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-		-0-
03	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2	N	-0-		-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-		-0-
05	2046 N	1890	-0-	-156	-0-	1890	2	N	-0-		-0-
06	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	1815	2	N	-0-		-0-
08	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	1827	2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1727	-0-	-103	-0-	1727	2	N	-0-		-0-
10	1829 N	238	-0-	-1591	-0-	238	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	15	-0-	-1755	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12	1798 N	524	-0-	-1274	-0-	524	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	51165 X	51165	-0-	-0-	-0-	51164	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	47795 X	47795	-0-	-0-	-0-	47794	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	49019 X	49019	-0-	-0-	-0-	49018	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	39260 X	39260	-0-	-0-	-0-	39259	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	60836 X	60836	-0-	-0-	-0-	60835	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	65039 X	65039	-0-	-0-	-0-	65036	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	67019 X	67019	-0-	-0-	-0-	67017	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	64815 X	64815	-0-	-0-	-0-	64813	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	64427 X	64427	-0-	-0-	-0-	64426	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	61241 X	61241	-0-	-0-	-0-	61240	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16495	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*12	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	26438	2		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		613,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

LILLY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	68293 X	46866	-0-	-21427	-0-	46866	2		-0-		-0-
02	61915 X	52556	-0-	-9359	-0-	52555	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	66185 X	59792	-0-	-6393	-0-	59791	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	64050 X	56236	-0-	-7814	-0-	56235	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	58993 X	58993	-0-	-0-	-0-	58992	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	57870 X	55683	-0-	-2187	-0-	55681	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	59799 X	55513	-0-	-4286	-0-	55511	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	59799 X	38370	-0-	-21429	-0-	38368	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	57090 X	38470	-0-	-18620	-0-	38470	2		-0-		-0-
10	58993 X	37832	-0-	-21161	-0-	37831	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	55680 X	41952	-0-	-13728	-0-	41951	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12	55521 X	41695	-0-	-13826	-0-	41694	2	1 9 N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		583,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847														
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100502	X	96771	-0-	-3731	-0-	96771 2			N	-0-					-0-
02	92336	X	91276	-0-	-1060	-0-	91275 2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	98177	X	93991	-0-	-4186	-0-	93991 2			N	-0-					-0-
04	94710	X	91962	-0-	-2748	-0-	91961 2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	97867	X	94656	-0-	-3211	-0-	94655 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	94410	X	90182	-0-	-4228	-0-	90181 2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	97557	X	94402	-0-	-3155	-0-	94401 2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	95015	X	94860	-0-	-155	-0-	94858 2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	91950	X	91829	-0-	-121	-0-	91828 2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	94643	X	91753	-0-	-2890	-0-	91752 2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	91800	X	89071	-0-	-2729	-0-	89070 2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	94891	X	91499	-0-	-3392	-0-	91497 2	2	9	N	2	2	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,112,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704								
01	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904 2			N	-0-					-0-
02	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	15795 2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16961 2			N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	1 2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	1	1	8			-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		55,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173								
01	94488	X	81419	-0-	-13069	-0-	81419 2			N	-0-					-0-
02	87638	X	79156	-0-	-8482	-0-	79155 2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	91915	X	82348	-0-	-9567	-0-	82348 2			N	-0-					-0-
04	86850	X	77832	-0-	-9018	-0-	77832 2			N	-0-					-0-
05	87544	X	71584	-0-	-15960	-0-	71584 2			N	-0-					-0-
06	81900	X	62599	-0-	-19301	-0-	62597 2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	84630	X	77081	-0-	-7549	-0-	77080 2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	82336	X	75405	-0-	-6931	-0-	75403 2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	77820	X	65142	-0-	-12678	-0-	65142 2			N	-0-					-0-
10	77066	X	73440	-0-	-3626	-0-	73440 2			N	-0-					-0-
11	74580	X	61032	-0-	-13548	-0-	61031 2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	80209	X	80209	-0-	-0-	-0-	80208 2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		887,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011												TOTAL DEPTH 17877	PERF.17636	- 17682
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		34131 X	27545	-0-	-6586	-0-	27545 2			N	-0-			-0-
02		31929 X	29331	-0-	-2598	-0-	29330 2		1 9	N	1	1 8		-0-
03		36549 X	31275	-0-	-5274	-0-	31275 2			N	-0-			-0-
04		35370 X	30642	-0-	-4728	-0-	30641 2		1 9	N	1	1 8		-0-
05		36549 X	27728	-0-	-8821	-0-	27727 2		1 9	N	1	1 8		-0-
06		32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	32425 2		1 9	N	1	1 8		-0-
07		31651 X	30704	-0-	-947	-0-	30703 2		1 9	N	1	1 8		-0-
08		31651 X	20986	-0-	-10665	-0-	20985 2		1 9	N	1	1 8		-0-
09		32430 X	24970	-0-	-7460	-0-	24970 2			N	-0-			-0-
10		33511 X	31093	-0-	-2418	-0-	31093 2			N	-0-			-0-
11		32430 X	27406	-0-	-5024	-0-	27406 2			N	-0-			-0-
12		30690 X	23293	-0-	-7397	-0-	23293 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010												TOTAL DEPTH 18170	PERF.17948	- 17950
01		28830 X	27298	-0-	-1532	-0-	27298 2			N	-0-			-0-
02		26361 X	24666	-0-	-1695	-0-	24665 2		1 9	N	1	1 8		-0-
03		28179 X	26234	-0-	-1945	-0-	26234 2			N	-0-			-0-
04		27270 X	25745	-0-	-1525	-0-	25744 2		1 9	N	1	1 8		-0-
05		28179 X	26082	-0-	-2097	-0-	26082 2			N	-0-			-0-
06		26430 X	25256	-0-	-1174	-0-	25255 2		1 9	N	1	1 8		-0-
07		26598 X	24921	-0-	-1677	-0-	24920 2		1 9	N	1	1 8		-0-
08		26598 X	25376	-0-	-1222	-0-	25375 2		1 9	N	1	1 8		-0-
09		25740 X	24492	-0-	-1248	-0-	24492 2			N	-0-			-0-
10		26102 X	24382	-0-	-1720	-0-	24382 2			N	-0-			-0-
11		25260 X	23334	-0-	-1926	-0-	23334 2			N	-0-			-0-
12		25389 X	23192	-0-	-2197	-0-	23192 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010												TOTAL DEPTH 18350	PERF.17942	- 17948
01		91698 X	55196	-0-	-36502	-0-	55196 2			N	-0-			-0-
02		76966 X	66710	-0-	-10256	-0-	66709 2		1 9	N	1	1 8		-0-
03		82274 X	70518	-0-	-11756	-0-	70517 2		1 9	N	1	1 8		-0-
04		62280 X	55578	-0-	-6702	-0-	55576 2		2 9	N	2	2 8		-0-
05		71300 X	28170	-0-	-43130	-0-	28168 2		2 9	N	2	2 8		-0-
06		69000 X	-0-	-0-	-69000	-0-				N	2	2 8		-0-
07		71300 X	86	-0-	-71214	-0-	83 2		3 9	N	3	3 8		-0-
08		70525 X	9381	-0-	-61144	-0-	9380 2		1 9	N	1	1 8		-0-
09		55590 X	3690	-0-	-51900	-0-	3689 2		1 9	N	1	1 8		-0-
10		28179 X	1418	-0-	-26761	-0-	1418 2			N	-0-			-0-
11		9090 X	830	-0-	-8260	-0-	829 2		1 9	N	1	1 8		-0-
12		9393 X	18	-0-	-9375	-0-	17 2		1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 291,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18124	- 18136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		43109 X	-0-	-0-	-43109	-0-			N	-0-			-0-
02		2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-			N	-0-			-0-
03		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
04		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NCC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17592	- 18015		
01		39370 X	25845	-0-	-13525	-0-	25844	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		36772 X	34949	-0-	-1823	-0-	34948	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		39308 X	25227	-0-	-14081	-0-	25227	2			N	-0-		-0-
04		36510 X	31436	-0-	-5074	-0-	31435	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		37355 X	31028	-0-	-6327	-0-	31028	2			N	-0-		-0-
06		36150 X	31184	-0-	-4966	-0-	31182	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07		37355 X	32157	-0-	-5198	-0-	32155	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08		32833 X	32833	-0-	-0-	-0-	32831	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		31440 X	28594	-0-	-2846	-0-	28594	2			N	-0-		-0-
10		32209 X	31908	-0-	-301	-0-	31907	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		31770 X	31601	-0-	-169	-0-	31600	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		32829 X	31381	-0-	-1448	-0-	31380	2	1	9	N	1	1 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 368,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261733	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	18250	PERF.17688	- 18202		
01		64542 X	55165	-0-	-9377	-0-	55165	2			N	-0-		-0-
02		60378 X	56866	-0-	-3512	-0-	56865	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		64387 X	59320	-0-	-5067	-0-	59319	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		60480 X	52215	-0-	-8265	-0-	52214	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		62496 X	42672	-0-	-19824	-0-	42672	2			N	-0-		-0-
06		58830 X	39810	-0-	-19020	-0-	39809	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		60791 X	60332	-0-	-459	-0-	60331	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		59334 X	20746	-0-	-38588	-0-	20743	2	3	9	N	3	3 8	-0-
09		52230 X	11345	-0-	-40885	-0-	11344	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		60326 X	9787	-0-	-50539	-0-	9786	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		58380 X	3070	-0-	-55310	-0-	3069	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		60326 X	-0-	-0-	-60326	-0-					N	1	1 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 411,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847							
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	261886	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15734 - 17508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		53506 X	46663	-0-	-6843	-0-	46663 2		N	-0-	-0-
02		50054 X	44587	-0-	-5467	-0-	44586 2	1 9	N	1	-0-
03		49600 X	45767	-0-	-3833	-0-	45767 2		N	-0-	-0-
04		47400 X	26797	-0-	-20603	-0-	26796 2	1 9	N	1	-0-
05		48360 X	43570	-0-	-4790	-0-	43570 2		N	-0-	-0-
06		46110 X	42760	-0-	-3350	-0-	42759 2	1 9	N	1	-0-
07		47647 X	45132	-0-	-2515	-0-	45131 2	1 9	N	1	-0-
08		46072 X	46072	-0-	-0-	-0-	46070 2	2 9	N	2	-0-
09		45940 X	45940	-0-	-0-	-0-	45940 2		N	-0-	-0-
10		45849 X	45849	-0-	-0-	-0-	45849 2		N	-0-	-0-
11		44580 X	39344	-0-	-5236	-0-	39343 2	1 9	N	1	-0-
12		47461 X	45711	-0-	-1750	-0-	45710 2	1 9	N	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		518,192				TOTAL CONDENSATE PROD:				8	

ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	262516	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	18330	PERF.18268 - 18274
01		61535 X	56132	-0-	-5403	-0-	56132 2		N	-0-	-0-
02		58058 X	47258	-0-	-10800	-0-	47257 2	1 9	N	1	-0-
03		62062 X	57840	-0-	-4222	-0-	57840 2		N	-0-	-0-
04		60060 X	53605	-0-	-6455	-0-	53604 2	1 9	N	1	-0-
05		66880 X	66880	-0-	-0-	-0-	66880 2		N	-0-	-0-
06		64041 X	64041	-0-	-0-	-0-	64041 2		N	-0-	-0-
07		73468 X	73468	-0-	-0-	-0-	73467 2	1 9	N	1	-0-
08		74564 X	74564	-0-	-0-	-0-	74563 2	1 9	N	1	-0-
09		64710 X	60314	-0-	-4396	-0-	60314 2		N	-0-	-0-
10		73470 X	66904	-0-	-6566	-0-	66904 2		N	-0-	-0-
11		72150 X	63942	-0-	-8208	-0-	63942 2		N	-0-	-0-
12		74555 X	58508	-0-	-16047	-0-	58507 2	1 9	N	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		743,456				TOTAL CONDENSATE PROD:				5	

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	264718	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	17404	PERF.17362 - 17384
01		40951 X	31347	-0-	-9604	-0-	31347 2		N	-0-	-0-
02		32816 X	32816	-0-	-0-	-0-	32815 2	1 9	N	1	-0-
03		36315 X	36315	-0-	-0-	-0-	36315 2		N	-0-	-0-
04		35228 X	35228	-0-	-0-	-0-	35227 2	1 9	N	1	-0-
05		37656 X	37656	-0-	-0-	-0-	37656 2		N	-0-	-0-
06		35130 X	31504	-0-	-3626	-0-	31502 2	2 9	N	2	-0-
07		38026 X	38026	-0-	-0-	-0-	38024 2	2 9	N	2	-0-
08		37665 X	35556	-0-	-2109	-0-	35555 2	1 9	N	1	-0-
09		36450 X	2433	-0-	-34017	-0-	2432 2	1 9	N	1	-0-
10		38037 X	-0-	-0-	-38037	-0-			N	-0-	-0-
11		36810 X	-0-	-0-	-36810	-0-			N	-0-	-0-
12		38037 X	-0-	-0-	-38037	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		280,881				TOTAL CONDENSATE PROD:				8	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847								
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	17838	PERF.17548 - 17612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9517 X	9043	-0-	-474	-0-	9043 2		N	-0-		-0-
02		8903 X	8112	-0-	-791	-0-	8112 2		N	-0-		-0-
03		9517 X	8937	-0-	-580	-0-	8937 2		N	-0-		-0-
04		9180 X	8256	-0-	-924	-0-	8256 2		N	-0-		-0-
05		9424 X	8464	-0-	-960	-0-	8464 2		N	-0-		-0-
06		8760 X	8027	-0-	-733	-0-	8027 2		N	-0-		-0-
07		8928 X	8145	-0-	-783	-0-	8145 2		N	-0-		-0-
08		8928 X	8064	-0-	-864	-0-	8064 2		N	-0-		-0-
09		8250 X	7619	-0-	-631	-0-	7619 2		N	-0-		-0-
10		8463 X	7664	-0-	-799	-0-	7664 2		N	-0-		-0-
11		8040 X	7392	-0-	-648	-0-	7392 2		N	-0-		-0-
12		8153 X	7603	-0-	-550	-0-	7603 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		97,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	17750	PERF.17402 - 18118	
01		8990 X	6477	-0-	-2513	-0-	6477 2		N	-0-		-0-
02		16646 X	6555	-0-	-10091	-0-	6554 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		17794 X	3352	-0-	-14442	-0-	3352 2		N	-0-		-0-
04		17220 X	2639	-0-	-14581	-0-	2638 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		17794 X	1387	-0-	-16407	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
06		6780 X	2095	-0-	-4685	-0-	2093 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		7006 X	1222	-0-	-5784	-0-	1221 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		3348 X	1631	-0-	-1717	-0-	1629 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		2640 X	1305	-0-	-1335	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
10		2170 X	1428	-0-	-742	-0-	1427 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		2100 X	1312	-0-	-788	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
12		1643 X	758	-0-	-885	-0-	757 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	18151	PERF.17840 - 17922	
01		9021 X	7899	-0-	-1122	-0-	7899 2		N	-0-		-0-
02		8033 X	7399	-0-	-634	-0-	7399 2		N	-0-		-0-
03		8246 X	7923	-0-	-323	-0-	7923 2		N	-0-		-0-
04		7980 X	7501	-0-	-479	-0-	7501 2		N	-0-		-0-
05		8091 X	7612	-0-	-479	-0-	7612 2		N	-0-		-0-
06		7680 X	7320	-0-	-360	-0-	7320 2		N	-0-		-0-
07		7936 X	7535	-0-	-401	-0-	7535 2		N	-0-		-0-
08		7936 X	7420	-0-	-516	-0-	7420 2		N	-0-		-0-
09		7500 X	7034	-0-	-466	-0-	7034 2		N	-0-		-0-
10		7626 X	7103	-0-	-523	-0-	7103 2		N	-0-		-0-
11		7320 X	6690	-0-	-630	-0-	6690 2		N	-0-		-0-
12		7533 X	6687	-0-	-846	-0-	6687 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		88,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
GIANT NRG CO., LP				302592									
LONE OAK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	16246 - 16708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8525 X	1241	-0-	-7284	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
02		7975 X	1274	-0-	-6701	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
03		8525 X	4896	-0-	-3629	-0-	4896 2		N	-0-			-0-
04		5250 X	1544	-0-	-3706	-0-	2 1	1542 2	N	-0-			-0-
05		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
06		4740 X	3931	-0-	-809	-0-	87 1	3844 2	N	-0-			-0-
07		4898 X	4334	-0-	-564	-0-	89 1	4245 2	N	-0-			-0-
08		4898 X	4340	-0-	-558	-0-	9 1	4331 2	N	-0-			-0-
09		3930 X	2578	-0-	-1352	-0-	2578 2		N	-0-			-0-
10		4340 X	3730	-0-	-610	-0-	3730 2		N	-0-			-0-
11		4200 X	1953	-0-	-2247	-0-	1953 2		N	-0-			-0-
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BLACK, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.	16616 - 19006
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		1
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		1
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		1
04		300 N	100	-0-	-200	-0-	100 3		N	-0-		1
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		1
06		330 N	158	-0-	-172	-0-	158 3		N	-0-		1
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-		1
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	1 5	-0-
09		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3		N	-0-		-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425								
THEISS		WELL #:		1	RRCID ->	254136	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	22000	PERF.	17794 - 17848
01		558 N	368	-0-	-190	-0-	368 2		N	-0-		115
02		290 N	257	-0-	-33	-0-	248 1	9 9	N	8		123
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	273 2	2 9	N	2		125
04		360 N	255	-0-	-105	-0-	255 2		N	-0-		125
05		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		N	-0-		125
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		125
07		279 N	6	-0-	-273	-0-	6 2		N	-0-		125
08		248 N	6	-0-	-242	-0-	4 1	2 9	N	2		127
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	N	1	1 8	127
*10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		95
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		127
*12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		127
TOTAL GAS PROD:		1,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
RIVERSHORE OPERATING LLC				714209									
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.16120	- 17463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3069 X	2855	-0-	-214	-0-	2855	2	N	-0-			-0-
02		2900 X	2442	-0-	-458	-0-	2442	2	N	-0-			-0-
03		3100 X	2389	-0-	-711	-0-	2389	2	N	-0-			-0-
04		2760 N	2377	-0-	-383	-0-	2377	2	N	-0-			-0-
05		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-			-0-
06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	-0-			-0-
07		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-			-0-
08		2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2537	2	N	-0-			-0-
09		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-			-0-
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-			-0-
*11		2460 N	2431	-0-	-29	-0-	2431	2	N	-0-			-0-
12		2573 N	2370	-0-	-203	-0-	2370	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	19150	PERF.15030	- 17216	
01		403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2	N	-0-			-0-
02		435 N	326	-0-	-109	-0-	326	2	N	-0-			-0-
03		341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2	N	-0-			-0-
04		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2	N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
07		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2	N	-0-			-0-
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-			-0-
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
*11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	211798	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	19000	PERF.16154	- 16205
01		10850 X	7601	-0-	-3249	-0-	896	1	6705	2	N	-0-
02		10150 X	7364	-0-	-2786	-0-	672	1	6692	2	N	-0-
03		11687 X	8151	-0-	-3536	-0-	984	1	7167	2	N	-0-
04		11310 X	7508	-0-	-3802	-0-	960	1	6548	2	N	-0-
05		11687 X	5198	-0-	-6489	-0-	704	1	4494	2	N	-0-
06		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	960	1	10675	2	N	-0-
07		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	992	1	8700	2	N	-0-
08		8153 X	6412	-0-	-1741	-0-	736	1	5676	2	N	-0-
09		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	960	1	11605	2	N	-0-
10		10230 X	9579	-0-	-651	-0-	992	1	8587	2	N	-0-
*11		9900 X	7015	-0-	-2885	-0-	704	1	6311	2	N	-0-
12		10230 X	7144	-0-	-3086	-0-	965	1	6179	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		99,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.//		714209									
FOSSIL GREER		WELL #:		1	RRCID ->	212314	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	20000	PERF.16022 - 17397		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		20088 X	14240	-0-	-5848	-0-	14240 2		N	-0-		-0-	
02		22417 X	7212	-0-	-15205	-0-	7212 2		N	-0-		-0-	
03		25730 X	2456	-0-	-23274	-0-	2456 2		N	-0-		-0-	
04		24900 X	432	-0-	-24468	-0-	432 2		N	-0-		-0-	
05		25730 X	395	-0-	-25335	-0-	395 2		N	-0-		-0-	
06		13770 X	421	-0-	-13349	-0-	421 2		N	-0-		-0-	
07		7719 X	763	-0-	-6956	-0-	763 2		N	-0-		-0-	
08		1767 X	779	-0-	-988	-0-	779 2		N	-0-		-0-	
09		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435 2		N	-0-		-0-	
10		16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	16142 2		N	-0-		-0-	
*11		3000 N	10413	-0-	7413	7413	10413 2		N	-0-		-0-	
*12		20144 X	12731	-0-	-7413	-0-	12731 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			72,419									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	218220	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	19242	PERF.17795 - 18962	
01		12648 X	7207	-0-	-5441	-0-	7207 2		N	-0-	-0-	
02		7627 X	7152	-0-	-475	-0-	7152 2		N	-0-	-0-	
03		8153 X	7531	-0-	-622	-0-	7531 2		N	-0-	-0-	
04		7890 X	3896	-0-	-3994	-0-	3896 2		N	-0-	-0-	
05		7564 X	4196	-0-	-3368	-0-	4196 2		N	-0-	-0-	
06		7410 X	6892	-0-	-518	-0-	6892 2		N	-0-	-0-	
07		7657 X	6432	-0-	-1225	-0-	6432 2		N	-0-	-0-	
08		6448 X	6151	-0-	-297	-0-	6151 2		N	-0-	-0-	
09		6240 X	5979	-0-	-261	-0-	5979 2		N	-0-	-0-	
10		6448 X	6340	-0-	-108	-0-	6340 2		N	-0-	-0-	
*11		6240 X	5999	-0-	-241	-0-	5999 2		N	-0-	-0-	
12		6417 X	5715	-0-	-702	-0-	5715 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			73,490									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	222705	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	19500	PERF.15418 - 16566	
01		2895 N	2828	-0-	-67	-0-	2828 2		N	-0-	-0-	
02		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-	-0-	
03		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-	-0-	
04		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-	-0-	
05		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-	-0-	
06		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-	-0-	
07		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-	-0-	
08		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-	-0-	
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-	-0-	
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-	-0-	
*11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-	-0-	
*12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,651									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.// 714209							
FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10571 X	8938	-0-	-1633	-0-	8938 2	N	-0-	-0-
02	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8773 2	N	-0-	-0-
03	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015 2	N	-0-	-0-
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076 2	N	-0-	-0-
05	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109 2	N	-0-	-0-
06	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9244 2	N	-0-	-0-
07	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125 2	N	-0-	-0-
08	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893 2	N	-0-	-0-
09	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8399 2	N	-0-	-0-
10	7967 X	7407	-0-	-560	-0-	7407 2	N	-0-	-0-
*11	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889 2	N	-0-	-0-
*12	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8954 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		101,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	16926 X	14519	-0-	-2407	-0-	743 1	N	-0-	-0-
02	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	798 1	N	-0-	-0-
03	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	798 1	N	-0-	-0-
04	18317 X	18317	-0-	-0-	-0-	825 1	N	-0-	-0-
05	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	798 1	N	-0-	-0-
06	17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	825 1	N	-0-	-0-
07	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	853 1	N	-0-	-0-
08	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	853 1	N	-0-	-0-
09	18330 X	18310	-0-	-20	-0-	825 1	N	-0-	-0-
10	18538 X	18310	-0-	-228	-0-	853 1	N	-0-	-0-
*11	18540 X	18043	-0-	-497	-0-	825 1	N	-0-	-0-
12	19158 X	18135	-0-	-1023	-0-	853 1	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		213,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2697 X	756	-0-	-1941	-0-	756 2	N	-0-	-0-
02	2523 X	570	-0-	-1953	-0-	570 2	N	-0-	-0-
03	2325 X	1273	-0-	-1052	-0-	1273 2	N	-0-	-0-
04	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8855 2	N	-0-	-0-
05	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	6863	-0-	3863	3863	6863 2	N	-0-	-0-
07	10320 X	6457	-0-	-3863	-0-	6457 2	N	-0-	-0-
08	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876 2	N	-0-	-0-
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2	N	-0-	-0-
10	2697 X	1665	-0-	-1032	-0-	1665 2	N	-0-	-0-
*11	2610 X	948	-0-	-1662	-0-	948 2	N	-0-	-0-
12	2697 X	823	-0-	-1874	-0-	823 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.//		714209							
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	228226	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	18100	PERF.14726 - 17076
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	10137 X	9513	-0-	-624	-0-	1430 1	8083 2	N	-0-	-0-	
02	10933 X	8111	-0-	-2822	-0-	1540 1	6571 2	N	-0-	-0-	
03	11687 X	9636	-0-	-2051	-0-	9636 2		N	-0-	-0-	
04	11310 X	8520	-0-	-2790	-0-	8520 2		N	-0-	-0-	
05	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9966 2		N	-0-	-0-	
06	9330 X	7930	-0-	-1400	-0-	7930 2		N	-0-	-0-	
07	9641 X	9085	-0-	-556	-0-	9085 2		N	-0-	-0-	
08	9951 X	5370	-0-	-4581	-0-	5370 2		N	-0-	-0-	
09	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10858 2		N	-0-	-0-	
10	9951 X	9147	-0-	-804	-0-	9147 2		N	-0-	-0-	
*11	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680 2		N	-0-	-0-	
12	9982 X	9889	-0-	-93	-0-	9889 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		108,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	229236	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	18202	PERF.16654 - 17418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	12896 X	8480	-0-	-4416	-0-	8480 2		N	-0-	-0-	
02	12238 X	6853	-0-	-5385	-0-	6853 2		N	-0-	-0-	
03	13082 X	5976	-0-	-7106	-0-	5976 2		N	-0-	-0-	
04	12660 X	11638	-0-	-1022	-0-	11638 2		N	-0-	-0-	
05	8494 X	2447	-0-	-6047	-0-	2447 2		N	-0-	-0-	
06	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	13836 2		N	-0-	-0-	
07	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	13443 2		N	-0-	-0-	
08	11315 X	4897	-0-	-6418	-0-	4897 2		N	-0-	-0-	
09	10950 X	6755	-0-	-4195	-0-	6755 2		N	-0-	-0-	
10	11315 X	10287	-0-	-1028	-0-	10287 2		N	-0-	-0-	
*11	10950 X	1139	-0-	-9811	-0-	1139 2		N	-0-	-0-	
12	11315 X	3885	-0-	-7430	-0-	3885 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		89,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	229937	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16755 - 17520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	62068 X	62068	-0-	-0-	-0-	62068 2		N	-0-	-0-	
02	62351 X	62351	-0-	-0-	-0-	62351 2		N	-0-	-0-	
03	59348 X	59348	-0-	-0-	-0-	59348 2		N	-0-	-0-	
04	62483 X	62483	-0-	-0-	-0-	62483 2		N	-0-	-0-	
05	58714 X	56128	-0-	-2586	-0-	56128 2		N	-0-	-0-	
06	59039 X	59039	-0-	-0-	-0-	59039 2		N	-0-	-0-	
07	61840 X	61840	-0-	-0-	-0-	61840 2		N	-0-	-0-	
08	22580 X	22580	-0-	-0-	-0-	22580 2		N	-0-	-0-	
09	8310 X	29	-0-	-8281	-0-	29 2		N	-0-	-0-	
10	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-			N	-0-	-0-	
*11	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-			N	-0-	-0-	
12	8587 X	6507	-0-	-2080	-0-	6507 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		452,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.//		714209										
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	233585	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	18900	PERF.16206 - 18604			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		45694 X	34835	-0-	-10859	-0-	34835	2		N	-0-			-0-
02		67688 X	67688	-0-	-0-	-0-	67688	2		N	-0-			-0-
03		64940 X	64940	-0-	-0-	-0-	64940	2		N	-0-			-0-
04		59460 X	53167	-0-	-6293	-0-	53167	2		N	-0-			-0-
05		62011 X	62011	-0-	-0-	-0-	62011	2		N	-0-			-0-
06		70020 X	49732	-0-	-20288	-0-	49732	2		N	-0-			-0-
07		72354 X	60522	-0-	-11832	-0-	60522	2		N	-0-			-0-
08		64945 X	20020	-0-	-44925	-0-	20020	2		N	-0-			-0-
09		60000 X	31904	-0-	-28096	-0-	31904	2		N	-0-			-0-
10		62000 X	42665	-0-	-19335	-0-	42665	2		N	-0-			-0-
*11		58560 X	23794	-0-	-34766	-0-	23794	2		N	-0-			-0-
12		60512 X	9	-0-	-60503	-0-	9	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		511,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	16388	PERF.16996 - 17004			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		36446 X	36446	-0-	-0-	-0-	36446	2		N	-0-			-0-
02		16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2		N	-0-			-0-
03		35061 X	3219	-0-	-31842	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
04		35280 X	1574	-0-	-33706	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
05		36456 X	1059	-0-	-35397	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
06		35280 X	817	-0-	-34463	-0-	817	2		N	-0-			-0-
07		17546 X	568	-0-	-16978	-0-	568	2		N	-0-			-0-
08		1922 X	970	-0-	-952	-0-	970	2		N	-0-			-0-
09		1560 X	443	-0-	-1117	-0-	443	2		N	-0-			-0-
10		1054 X	337	-0-	-717	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*11		930 X	745	-0-	-185	-0-	745	2		N	-0-			-0-
12		465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.16050 - 16355			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	19560	2		N	-0-			-0-
02		31784 X	16219	-0-	-15565	-0-	16219	2		N	-0-			-0-
03		33976 X	14032	-0-	-19944	-0-	14032	2		N	-0-			-0-
04		32880 X	13739	-0-	-19141	-0-	13739	2		N	-0-			-0-
05		21297 X	14984	-0-	-6313	-0-	14984	2		N	-0-			-0-
06		18930 X	13518	-0-	-5412	-0-	13518	2		N	-0-			-0-
07		17329 X	12826	-0-	-4503	-0-	12826	2		N	-0-			-0-
08		15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	15605	2		N	-0-			-0-
09		14490 X	11888	-0-	-2602	-0-	11888	2		N	-0-			-0-
10		14973 X	14118	-0-	-855	-0-	14118	2		N	-0-			-0-
*11		15090 X	11142	-0-	-3948	-0-	11142	2		N	-0-			-0-
12		15593 X	13423	-0-	-2170	-0-	13423	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		171,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
RIVERSHORE OPERATING LLC			//CONT.//		714209						
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID ->	245116	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	18605 PERF.17308 - 18589
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
01		54249 X	54249	-0-	-0-	-0-	54249 2	N	-0-		-0-
02		59071 X	59071	-0-	-0-	-0-	59071 2	N	-0-		-0-
03		56188 X	56188	-0-	-0-	-0-	56188 2	N	-0-		-0-
04		57271 X	57271	-0-	-0-	-0-	57271 2	N	-0-		-0-
05		56371 X	56371	-0-	-0-	-0-	56371 2	N	-0-		-0-
06		60360 X	57983	-0-	-2377	-0-	57983 2	N	-0-		-0-
07		62372 X	57405	-0-	-4967	-0-	57405 2	N	-0-		-0-
08		59179 X	54681	-0-	-4498	-0-	54681 2	N	-0-		-0-
09		57990 X	52790	-0-	-5200	-0-	52790 2	N	-0-		-0-
10		59923 X	52057	-0-	-7866	-0-	52057 2	N	-0-		-0-
*11		57990 X	49802	-0-	-8188	-0-	49802 2	N	-0-		-0-
12		57412 X	51790	-0-	-5622	-0-	51790 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			659,658		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOSSIL WILDMAN TRUST			WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	19000 PERF.16485 - 18831
01		33728 X	1503	-0-	-32225	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
02		36830 X	9765	-0-	-27065	-0-	9765 2	N	-0-		-0-
03		39370 X	13793	-0-	-25577	-0-	13793 2	N	-0-		-0-
04		38100 X	14364	-0-	-23736	-0-	14364 2	N	-0-		-0-
05		12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	12550 2	N	-0-		-0-
06		13350 X	7396	-0-	-5954	-0-	7396 2	N	-0-		-0-
07		14849 X	13020	-0-	-1829	-0-	13020 2	N	-0-		-0-
08		14849 X	6519	-0-	-8330	-0-	6519 2	N	-0-		-0-
09		14370 X	10289	-0-	-4081	-0-	10289 2	N	-0-		-0-
10		12555 X	7492	-0-	-5063	-0-	7492 2	N	-0-		-0-
*11		12600 X	10429	-0-	-2171	-0-	10429 2	N	-0-		-0-
12		13020 X	12622	-0-	-398	-0-	12622 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			119,742		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #:		4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	18671 PERF.18164 - 18527
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		38905 X	2429	-0-	-36476	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
02		34191 X	33264	-0-	-927	-0-	33264	2		N	-0-			-0-
03		38940 X	38940	-0-	-0-	-0-	38940	2		N	-0-			-0-
04		36295 X	36295	-0-	-0-	-0-	36295	2		N	-0-			-0-
05		39155 X	39155	-0-	-0-	-0-	39155	2		N	-0-			-0-
06		35370 X	27999	-0-	-7371	-0-	27999	2		N	-0-			-0-
07		36549 X	27581	-0-	-8968	-0-	27581	2		N	-0-			-0-
08		32178 X	3144	-0-	-29034	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
09		31140 X	28780	-0-	-2360	-0-	28780	2		N	-0-			-0-
10		38798 X	38798	-0-	-0-	-0-	38798	2		N	-0-			-0-
*11		36800 X	36800	-0-	-0-	-0-	36800	2		N	-0-			-0-
*12		35914 X	35914	-0-	-0-	-0-	35914	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			349,099											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
08		434 N	270	-0-	-164	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*11		270 N	37	-0-	-233	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,903											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02		1160 N	719	-0-	-441	-0-	719	2		N	-0-			-0-
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
06		960 N	608	-0-	-352	-0-	608	2		N	-0-			-0-
07		806 N	659	-0-	-147	-0-	659	2		N	-0-			-0-
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
*11		1020 N	697	-0-	-323	-0-	697	2		N	-0-			-0-
12		961 N	517	-0-	-444	-0-	517	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,756											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
SND OPERATING, L.L.C.				797127							
LION HEART		WELL #:		1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956 - 18314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		491 N	491	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
02		406 N	280	-0-	-126	280 2		N	-0-		-0-
03		434 N	368	-0-	-66	368 2		N	-0-		-0-
04		480 N	355	-0-	-125	355 2		N	-0-		-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
06		455 N	455	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
08		310 N	269	-0-	-41	269 2		N	-0-		-0-
09		450 N	120	-0-	-330	120 2		N	-0-		-0-
10		372 N	24	-0-	-348	24 2		N	-0-		-0-
11		270 N	268	-0-	-2	268 2		N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976					CNTY: LEON		
RAINBOLT RANCH											
		WELL #:		1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16302 - 16760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7641 X	7641	-0-	-0-	7641 2		N	-0-		-0-
02		6815 X	6378	-0-	-437	6378 2		N	-0-		-0-
03		7285 X	7165	-0-	-120	799 1	6366 2	N	-0-		-0-
04		7050 X	7021	-0-	-29	149 1	6872 2	N	-0-		-0-
05		8050 X	8050	-0-	-0-	8050 2		N	-0-		-0-
06		7459 X	7459	-0-	-0-	7459 2		N	-0-		-0-
07		7161 X	7129	-0-	-32	7129 2		N	-0-		-0-
08		7609 X	7609	-0-	-0-	7609 2		N	-0-		-0-
09		7330 X	7330	-0-	-0-	7330 2		N	-0-		-0-
10		7237 X	7237	-0-	-0-	7237 2		N	-0-		-0-
11		6810 X	6344	-0-	-466	6344 2		N	-0-		-0-
12		7037 X	NO RPT	-0-	-7037			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		79,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHANEY									CNTY: LEON		
		WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.16532 - 17003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1257 X	1257	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
02		740 X	740	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
03		985 X	985	-0-	-0-	110 1	875 2	N	-0-		-0-
04		1140 X	859	-0-	-281	18 1	841 2	N	-0-		-0-
05		1271 X	841	-0-	-430	841 2		N	-0-		-0-
06		1230 X	686	-0-	-544	686 2		N	-0-		-0-
07		992 X	475	-0-	-517	475 2		N	-0-		-0-
08		992 X	715	-0-	-277	715 2		N	-0-		-0-
09		870 X	378	-0-	-492	378 2		N	-0-		-0-
10		1244 X	1244	-0-	-0-	1244 2		N	-0-		-0-
11		690 X	202	-0-	-488	202 2		N	-0-		-0-
12		713 X	NO RPT	-0-	-713			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976												
RAINBOLT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.16920 - 17796					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2			N	-0-				-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2			N	-0-				-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2			N	-0-				-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		282				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
RIVERSHORE OPERATING LLC				714209								
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13736 - 13744	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12	
10757 X	8401	-0-	-2356	-0-	743 1	7658 2	N	-0-			-0-	
9976 X	8441	-0-	-1535	-0-	798 1	7643 2	N	-0-			-0-	
10664 X	8840	-0-	-1824	-0-	798 1	8042 2	N	-0-			-0-	
9990 X	9164	-0-	-826	-0-	825 1	8339 2	N	-0-			-0-	
9765 X	9288	-0-	-477	-0-	798 1	8490 2	N	-0-			-0-	
8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	825 1	8064 2	N	-0-			-0-	
9455 X	9201	-0-	-254	-0-	853 1	8348 2	N	-0-			-0-	
9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	853 1	8713 2	N	-0-			-0-	
9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	825 1	8378 2	N	-0-			-0-	
9300 X	9207	-0-	-93	-0-	853 1	8354 2	N	-0-			-0-	
9270 X	8883	-0-	-387	-0-	825 1	8058 2	N	-0-			-0-	
9579 X	8858	-0-	-721	-0-	853 1	8005 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		107,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363 - 15126	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12	
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (KNOWLES)		//CONT.//		41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.//		714209									
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443	- 16102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7750 X	6758	-0-	-992	-0-	768 1	5990 2	N	-0-			-0-
02		7250 X	6782	-0-	-468	-0-	896 1	5886 2	N	-0-			-0-
03		7750 X	7088	-0-	-662	-0-	988 1	6100 2	N	-0-			-0-
04		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	960 1	6544 2	N	-0-			-0-
05		7750 X	7164	-0-	-586	-0-	960 1	6204 2	N	-0-			-0-
06		7020 X	6675	-0-	-345	-0-	960 1	5715 2	N	-0-			-0-
07		7750 X	7145	-0-	-605	-0-	992 1	6153 2	N	-0-			-0-
08		7750 X	7428	-0-	-322	-0-	960 1	6468 2	N	-0-			-0-
09		7500 X	6827	-0-	-673	-0-	960 1	5867 2	N	-0-			-0-
10		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	992 1	6591 2	N	-0-			-0-
*11		7200 X	7140	-0-	-60	-0-	928 1	6212 2	N	-0-			-0-
12		7440 X	7179	-0-	-261	-0-	968 1	6211 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILLTOP RESORT (PETTET)		41515 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON						
RIVERSHORE OPERATING LLC		714209											
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	14658	PERF.10244	- 10252	
01		3472 #	486	-0-	-2986	-0-	90 1	396 2	N	-0-			40
02		3248 #	892	-0-	-2356	-0-	390 1	502 2	N	-0-			40
03		3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			40
04		2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-			40
05		775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			40
06		930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			40
07		961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			40
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		1,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLLMAN (7777)		42227 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
PINNERY, LTD.		665701											
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	105952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12307	PERF. 4044	- 4148	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HOLLMAN (7777)		//CONT.//		42227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
TEXANA OPERATING COMPANY				844253											
ALDERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7777 - 7792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2666 X	1755	-0-	-911	-0-	3 1	1752 2	N		-0-			-0-	
02		2494 X	2042	-0-	-452	-0-	3 1	2039 2	N		-0-			-0-	
03		2883 X	2487	-0-	-396	-0-	3 1	2484 2	N		-0-			-0-	
04		2790 X	2409	-0-	-381	-0-	3 1	2406 2	N		-0-			-0-	
05		2883 X	1510	-0-	-1373	-0-	2 1	1508 2	N		-0-			-0-	
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N		-0-			-0-	
07		2480 X	413	-0-	-2067	-0-	1 1	412 2	N		-0-			-0-	
08		2480 X	2068	-0-	-412	-0-	3 1	2065 2	N		-0-			-0-	
09		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	3 1	2612 2	N		-0-			-0-	
10		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	3 1	2748 2	N		-0-			-0-	
11		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	3 1	2474 2	N		-0-			-0-	
*12		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3 1	3179 2	N		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)				44580 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415											
CARPENTER, BH B				WELL #:	1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3728 - 3736		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

IVANHOE, WEST (RODESSA)				44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
JOBE #1				WELL #:	3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	6507 - 6517		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1950 3	47 9	N		43			49	
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1857 3	52 9	N		47			96	
03		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1992 3	46 9	N		42			138	
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1980 3	43 9	N		39			177	
05		2046 N	1544	-0-	-502	-0-	1544 3		N		-0-	162 1		15	
06		1980 N	863	-0-	-1117	-0-	863 3		N		-0-			15	
07		2077 N	688	-0-	-1389	-0-	688 3		N		-0-			15	
08		1550 N	810	-0-	-740	-0-	810 3	229 9	N		208			223	
09		870 N	454	-0-	-416	-0-	454 3		N		-0-	181 1		42	
10		682 N	436	-0-	-246	-0-	436 3		N		-0-			42	
11		780 N	387	-0-	-393	-0-	387 3		N		-0-			42	
12		465 N	370	-0-	-95	-0-	370 3		N		-0-			42	
TOTAL GAS PROD:		13,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		379									

OIL AND GAS DIVISION

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC.				501545											
MILLER, A.H.		WELL #:		2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	313 1	3372 2	N	N	-0-				29
02		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	296 1	3073 2	N	N	1				30
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	318 1	3324 2	N	N	15				45
04		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	315 1	3270 2	N	N	12				57
05		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	315 1	3318 2	N	N	-0-				57
06		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	310 1	3208 2	N	N	1				58
07		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	315 1	3308 2	N	N	3				61
08		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	321 1	3442 2	N	N	8				69
09		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	317 1	3259 2	N	N	3				72
10		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	329 1	3378 2	N	N	3				75
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	303 1	3252 2	N	N	1				76
*12		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	313 1	3421 2	N	N	1				77
TOTAL GAS PROD:		43,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

SMYTHE, E.L.		WELL #:		7		RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472					
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
03		4	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
05		6 J	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
07		T. A.	7	-0-	7	-0-	7 2		Y	Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	Y	-0-				-0-
09		T. A.	4	-0-	4	-0-	11	4 2	Y	Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	Y	-0-				-0-
*11		15 X	4	-0-	-11	-0-	4 2		Y	Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		41				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552							
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R											
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	314 2	8 9	N	N	7				26
02		0 W	266	-0-	266	-0-	260 2	6 9	N	N	5				31
03		0 W	218	-0-	218	-0-	484	218 2	N	N	-0-				31
04		0 W	224	-0-	224	-0-	708	224 2	N	N	-0-				31
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	708		N	N	2				33
06		0 W	341	-0-	341	-0-	1049	341 2	N	N	-0-				33
07		0 W	341	-0-	341	-0-	1390	341 2	N	N	-0-				33
08		0 W	389	-0-	389	-0-	1779	389 2	N	N	-0-				33
09		0 W	304	-0-	304	-0-	2083	304 2	N	N	-0-				33
10		0 W	30	-0-	30	-0-	2113	3 1	N	N	-0-				33
11		0 W	94	-0-	94	-0-	2207	11 1	N	N	-0-				33
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2207		N	N	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:		2,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP BEDDINGFIELD		45623 075 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
		WELL #:	1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	15287 - 15387			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEDDINGFIELD		46335 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
		WELL #:	2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	15078 - 15280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		46335 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
		WELL #:	1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9502 - 9590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			84
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			84
03	558 N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-			84
04	660 N	394	-0-	-266	-0-	394	3			N	-0-			84
05	620 N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-			84
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			84
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			84
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			84
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			84
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			84
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			84
12	682 N	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		6,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 1		RRCID -> 182438		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 10307		PERF. 9596 - 9649						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	131 3	10 9		N	9					175
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	144 3	56 9		N	51	172 1				54
03		217 N	143	-0-	-74	-0-	143 3			N	-0-					54
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-					54
05		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3			N	-0-					54
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3			N	-0-					54
07		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3			N	-0-					54
08		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3			N	-0-					54
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-					54
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-					54
11		180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3			N	-0-					54
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3			N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:		1,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		60										

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184362		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9516 - 9621						
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3			N	-0-					54
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3			N	-0-					54
03		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110 3			N	-0-					54
04		990 N	988	-0-	-2	-0-	988 3			N	-0-					54
05		1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 3			N	-0-					54
06		1080 N	972	-0-	-108	-0-	972 3			N	-0-					54
07		1023 N	948	-0-	-75	-0-	948 3			N	-0-					54
08		992 N	977	-0-	-15	-0-	977 3			N	-0-					54
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3			N	-0-					54
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-					54
11		960 N	936	-0-	-24	-0-	936 3			N	-0-					54
12		1023 N	766	-0-	-257	-0-	766 3			N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:		11,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GUINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198625		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 9567 - 9765						
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-					67
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	101 3			N	-0-					67
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-					67
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3			N	-0-					67
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-					67
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	116 3	177 9		N	161	171 1				57
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-					57
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-					57
09		300 N	119	-0-	-181	-0-	119 3			N	-0-					57
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-					57
11		210 N	105	-0-	-105	-0-	105 3			N	-0-					57
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		1,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		161										

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 054367	COMPL. DATE 12/23/1972	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9461	-	9802				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1426 X	578	-0-	-848	-0-	69 1	509 2	Y		-0-			33
02		1218 X	460	-0-	-758	-0-	55 1	405 2	Y		-0-			33
03		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	276 1	1562 2	Y		-0-			33
04		570 N	460	-0-	-110	-0-	55 1	405 2	Y		-0-			33
05		496 N	473	-0-	-23	-0-	57 1	416 2	Y		-0-			33
06		1260 N	353	-0-	-907	-0-	42 1	311 2	Y		-0-			33
07		1302 N	323	-0-	-979	-0-	39 1	284 2	Y		-0-			33
08	DLQ	G-10	329	-0-	329	-0-	39 1	290 2	Y		-0-			33
09	DLQ	G-10	368	-0-	368	-0-	44 1	324 2	Y		-0-			33
10	DLQ	G-10	342	-0-	342	1039	41 1	301 2	Y		-0-			33
11		1334 N	295	-0-	-1039	-0-	3 1	292 2	Y		-0-			33
*12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	3 1	293 2	Y		-0-			33
TOTAL GAS PROD:		6,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOSLEY, VERNON		WELL #:		1	RRCID -> 123541	COMPL. DATE 02/11/1987	TOTAL DEPTH 10146	PERF. 9290	-	9550				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1178 N	912	-0-	-266	-0-	108 1	794 2	Y		9			114
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	10 9							
03		806 N	328	-0-	-478	-0-	72 1	532 2	Y		-0-			114
04		870 N	630	-0-	-240	-0-	49 1	279 2	Y		-0-			114
05		651 N	595	-0-	-56	-0-	76 1	554 2	Y		-0-			114
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	71 1	524 2	Y		-0-			114
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	105 1	768 2	Y		-0-			114
08	DLQ	G-10	678	-0-	678	-0-	88 1	647 2	Y		-0-			114
09	DLQ	G-10	800	-0-	800	1478	81 1	597 2	Y		-0-			114
10	DLQ	G-10	1114	-0-	1114	2592	96 1	704 2	Y		-0-			114
11		2600 N	675	-0-	-1925	-0-	134 1	980 2	Y		-0-			114
*12		1343 N	676	-0-	-667	-0-	6 1	669 2	Y		-0-			114
TOTAL GAS PROD:		8,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136174	COMPL. DATE 09/23/1990	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9684	-	9803				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	95 1	698 2	N		-0-			34
02		609 N	442	-0-	-167	-0-	53 1	389 2	N		-0-			34
03		651 N	225	-0-	-426	-0-	34 1	191 2	N		-0-			34
04		630 N	589	-0-	-41	-0-	71 1	518 2	N		-0-			34
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	81 1	609 2	N		-0-			34
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	85 1	621 2	N		-0-			34
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	67 1	492 2	N		-0-			34
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	66 1	487 2	N		-0-			34
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	80 1	588 2	N		-0-			34
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	86 1	634 2	N		-0-			34
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	6 1	647 2	N		-0-			34
*12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	8 1	761 2	N		-0-			34
TOTAL GAS PROD:		7,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225								
CLUTE		WELL #:		1-C	RRCID -> 136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9440 - 9800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	61 1	444 2	N	6			68
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	7 9						
03	527 N	24	-0-	-503	-0-	49 1	362 2	N	-0-			68
04	510 N	212	-0-	-298	-0-	4 1	20 2	N	-0-			68
05	434 N	245	-0-	-189	-0-	25 1	187 2	N	-0-			68
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	29 1	216 2	N	-0-			68
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	25 1	183 2	N	-0-			68
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24 1	175 2	N	-0-			68
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24 1	179 2	N	-0-			68
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25 1	187 2	N	-0-			68
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	24 1	179 2	N	-0-			68
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	2 1	190 2	N	-0-			68
						2 1	192 2	N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		2,815				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136545	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8727 - 8750	
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	181 1	1327 2	N	-0-			54
02	1479 N	1122	-0-	-357	-0-	132 1	967 2	N	21			75
						23 9						
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	235 1	1330 2	N	-0-			75
04	1470 N	626	-0-	-844	-0-	76 1	550 2	N	-0-			75
05	1209 N	738	-0-	-471	-0-	89 1	649 2	N	-0-			75
06	1500 N	1011	-0-	-489	-0-	121 1	890 2	N	-0-			75
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	98 1	719 2	N	-0-			75
08	1116 N	494	-0-	-622	-0-	52 1	442 2	N	-0-			75
09	1470 N	546	-0-	-924	-0-	66 1	480 2	N	-0-			75
10	806 N	731	-0-	-75	-0-	88 1	643 2	N	-0-			75
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	5 1	553 2	N	-0-			75
*12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	9 1	929 2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		10,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 137061	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9404 - 9770	
01	1829 X	938	-0-	-891	-0-	112 1	820 2	N	5			43
						6 9						
02	1711 X	610	-0-	-1101	-0-	73 1	537 2	N	-0-			43
03	1829 X	1384	-0-	-445	-0-	208 1	1176 2	N	-0-			43
04	900 N	645	-0-	-255	-0-	77 1	568 2	N	-0-			43
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	92 1	671 2	N	-0-			43
06	1350 N	655	-0-	-695	-0-	79 1	576 2	N	-0-			43
07	1333 N	616	-0-	-717	-0-	74 1	542 2	N	-0-			43
08	1271 N	557	-0-	-714	-0-	67 1	490 2	N	-0-			43
09	1350 N	623	-0-	-727	-0-	75 1	548 2	N	-0-			43
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	94 1	689 2	N	-0-			43
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	7 1	811 2	N	-0-			43
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	6 1	633 2	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		9,031				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	137374	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9418 - 9789		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		18
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	35 1	253 2	N	-0-			18
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	21 1	118 2	N	-0-			18
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	61 1	463 2	N	-0-			18
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	80 1	587 2	N	-0-			18
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	70 1	514 2	N	-0-			18
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	79 1	555 2	N	-0-			18
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	70 1	514 2	N	-0-			18
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	81 1	609 2	N	-0-			18
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	86 1	628 2	N	-0-			18
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	6 1	644 2	N	-0-			18
12		713 N	626	-0-	-87	-0-	6 1	620 2	N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		6,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138185	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9439 - 9784		
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	124 1	913 2	N	-0-			27
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	112 1	820 2	N	-0-			27
03		1240 N	208	-0-	-1032	-0-	29 1	165 2	N	13			40
							14 9						
04		990 N	947	-0-	-43	-0-	114 1	833 2	N	-0-			40
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	153 1	1126 2	N	-0-			40
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	128 1	935 2	N	-0-			40
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	101 1	742 2	N	-0-			40
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	75 1	549 2	N	-0-			40
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	91 1	664 2	N	-0-			40
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	110 1	805 2	N	-0-			40
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	8 1	865 2	N	-0-			40
*12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	10 1	973 2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		10,459				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9381 - 9745		
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	71 1	523 2	N	-0-			29
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	67 1	488 2	N	-0-			29
03		682 N	492	-0-	-190	-0-	74 1	418 2	N	-0-			29
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	73 1	533 2	N	-0-			29
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	75 1	549 2	N	-0-			29
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	73 1	535 2	N	-0-			29
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	87 1	641 2	N	-0-			29
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	72 1	525 2	N	-0-			29
09		600 N	520	-0-	-80	-0-	62 1	458 2	N	-0-			29
10		713 N	702	-0-	-11	-0-	84 1	618 2	N	-0-			29
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	7 1	723 2	N	-0-			29
*12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	7 1	740 2	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		7,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225								
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8707 - 8845
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		941 N	941	-0-	-0-	113 1	828 2	N	-0-			30
02		748 N	748	-0-	-0-	90 1	658 2	N	-0-			30
03		899 N	462	-0-	-437	69 1	393 2	N	-0-			30
04		900 N	855	-0-	-45	103 1	752 2	N	-0-			30
05		987 N	987	-0-	-0-	118 1	869 2	N	-0-			30
06		1091 N	1091	-0-	-0-	131 1	960 2	N	-0-			30
07		1037 N	1037	-0-	-0-	124 1	913 2	N	-0-			30
08		711 N	711	-0-	-0-	85 1	626 2	N	-0-			30
09		1140 N	818	-0-	-322	98 1	720 2	N	-0-			30
10		1041 N	1041	-0-	-0-	125 1	916 2	N	-0-			30
11		947 N	947	-0-	-0-	9 1	938 2	N	-0-			30
*12		960 N	960	-0-	-0-	10 1	950 2	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		10,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9559 - 9840
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-C	RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9610 - 9740
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.				945936									
PULLEN				WELL #:	1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OGLE				WELL #:	1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 9713	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JEWETT (TRAVIS PEAK)				46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.				090870									
GUINN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101087	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10073 - 10306	
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		191	
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		191	
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-		191	
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-		191	
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-		191	
06	1110 N	926	-0-	-184	-0-	926	3		N	-0-		191	
07	1085 N	913	-0-	-172	-0-	913	3		N	-0-		191	
08	1085 N	988	-0-	-97	-0-	988	3		N	-0-		191	
09	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	3		N	-0-		191	
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-		191	
11	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	3		N	-0-		191	
*12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-		191	
TOTAL GAS PROD:		11,474					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			78
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			78
03		775 N	748	-0-	-27	-0-	748 3		N	-0-			78
04		720 N	657	-0-	-63	-0-	657 3		N	-0-			78
05		961 N	695	-0-	-266	-0-	695 3		N	-0-			78
06		720 N	665	-0-	-55	-0-	665 3		N	-0-			78
07		682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3		N	-0-			78
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			78
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			78
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			78
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			78
12		713 N	543	-0-	-170	-0-	543 3		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			8,310				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			27
02		116 N	102	-0-	-14	-0-	102 3		N	-0-			27
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-			27
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			27
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			27
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			27
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			27
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			27
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			27
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			27
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			27
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			1,350				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

01		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3		N	-0-			-0-
02		2900 X	2869	-0-	-31	-0-	2869 3		N	-0-			-0-
03		3100 X	3076	-0-	-24	-0-	3076 3		N	-0-			-0-
04		3000 X	2922	-0-	-78	-0-	2922 3		N	-0-			-0-
05		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3		N	-0-			-0-
06		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3		N	-0-			-0-
07		3069 X	2980	-0-	-89	-0-	2980 3		N	-0-			-0-
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-			-0-
09		3000 X	2841	-0-	-159	-0-	2841 3		N	-0-			-0-
10		3100 X	2863	-0-	-237	-0-	2863 3		N	-0-			-0-
11		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 3		N	-0-			-0-
12		3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2925 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,693				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON									
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870													
GUINN		WELL #:		2	RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10214 - 10424						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177220	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	10515	PERF.10397 - 10485
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-	64
02	957	N	952	-0-	-5	-0-	952	3	N	-0-	64
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3	N	-0-	64
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	3	N	-0-	64
05	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3	N	-0-	64
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	3	N	-0-	64
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	3	N	-0-	64
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3	N	-0-	64
09	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	3	N	-0-	64
10	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3	N	-0-	64
11	900	N	791	-0-	-109	-0-	791	3	N	-0-	64
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	64

TOTAL GAS PROD: 11,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	189503	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10450 - 10552
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3	N	-0-	114
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	114
03	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	3	N	-0-	114
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3	N	-0-	114
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	3	N	-0-	114
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-	114
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	114
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	114
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-	114
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	114
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-	114
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	114

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		2170 N	2121	-0-	-49	-0-		2121	3	N	-0-			200	
02		2262 N	2000	-0-	-262	-0-		2000	3	N	-0-			200	
03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		2567	3	N	-0-			200	
04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090	3	N	-0-			200	
05		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		2202	3	N	-0-			200	
06		2340 N	2141	-0-	-199	-0-		2141	3	N	-0-			200	
07		2170 N	2086	-0-	-84	-0-		1978	3	N	98	176	1	122	
08		2201 N	2172	-0-	-29	-0-		2172	3	N	-0-			122	
09		2130 N	2122	-0-	-8	-0-		2122	3	N	-0-			122	
10		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		2165	3	N	-0-			122	
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		2165	3	N	-0-			122	
12		2201 N	1588	-0-	-613	-0-		1588	3	N	-0-			122	
TOTAL GAS PROD:			25,419											TOTAL CONDENSATE PROD:	98

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

01		2821 X	2495	-0-	-326	-0-		2495	3	N	-0-			164	
02	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	2178		2178	3	N	-0-			164	
03		4636 X	2458	-0-	-2178	-0-		2458	3	N	-0-			164	
04		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-		2849	3	N	-0-			164	
05		3029 N	3029	-0-	-0-	-0-		3029	3	N	-0-			164	
06		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-		2780	3	N	-0-			164	
07		2139 N	1661	-0-	-478	-0-		1483	3	N	162	180	1	146	
08		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-		2931	3	N	-0-			146	
09		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2171	3	N	-0-			146	
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		2219	3	N	-0-			146	
11		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		2077	3	N	-0-			146	
12		2139 N	1536	-0-	-603	-0-		1536	3	N	-0-			146	
TOTAL GAS PROD:			28,384											TOTAL CONDENSATE PROD:	162

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

01		989 N	989	-0-	-0-	-0-		989	3	N	-0-			260	
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		991	3	N	86			346	
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036	3	N	-0-			346	
04		960 N	917	-0-	-43	-0-		917	3	N	-0-			346	
05		1147 N	928	-0-	-219	-0-		928	3	N	-0-			346	
06		990 N	912	-0-	-78	-0-		912	3	N	-0-			346	
07		961 N	733	-0-	-228	-0-		733	3	N	-0-	176	1	170	
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-		964	3	N	-0-			170	
09		984 N	984	-0-	-0-	-0-		984	3	N	-0-			170	
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-		856	3	N	-0-			170	
11		930 N	725	-0-	-205	-0-		725	3	N	-0-			170	
12		1023 N	583	-0-	-440	-0-		583	3	N	-0-			170	
TOTAL GAS PROD:			10,713											TOTAL CONDENSATE PROD:	86

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3069 X	3035	-0-	-34	-0-	3035	3	N	-0-			109
02		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3	N	-0-			109
03		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3	N	-0-			109
04		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3	N	-0-			109
05		3069 X	2162	-0-	-907	-0-	2162	3	N	-0-			109
06		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3	N	-0-			109
07		3069 X	3062	-0-	-7	-0-	3062	3	N	-0-			109
08		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3	N	-0-			109
09		2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2945	3	N	-0-			109
10		3069 X	2990	-0-	-79	-0-	2990	3	N	-0-			109
11		2970 X	2198	-0-	-772	-0-	2198	3	N	-0-			109
12		3069 X	2630	-0-	-439	-0-	2630	3	N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:			35,322										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2719	3	57 9	N	52		86
02		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2639	3	12 9	N	11		97
03		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3050	3	8 9	N	7		104
04		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2447	3	3 9	N	3		107
05		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-		107
06		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-		107
07		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-		107
08		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-		107
09		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-		107
10		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3		N	-0-		107
11		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-		107
*12		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-		107
TOTAL GAS PROD:			29,375										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		73	

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

01		3565 X	2565	-0-	-1000	-0-	2558	3	7 9	N	6		260
02	DLQ	G-10	2381	-0-	2381	2381	2355	3	26 9	N	24	169 1	115
03		4921 X	2540	-0-	-2381	-0-	2540	3		N	-0-		115
04		2610 X	2219	-0-	-391	-0-	2215	3	4 9	N	4		119
05		2697 X	2326	-0-	-371	-0-	2326	3		N	-0-		119
06		2460 N	2127	-0-	-333	-0-	2127	3		N	-0-		119
07		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2143	3	153 9	N	139	182 1	76
08		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2405	3	142 9	N	129		205
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-		205
10		2294 N	2223	-0-	-71	-0-	2223	3		N	-0-		205
11		2460 N	2173	-0-	-287	-0-	2163	3	10 9	N	9	170 1	44
12		2480 N	1821	-0-	-659	-0-	1821	3		N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			27,629										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		311	

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3		N	-0-			303
02	DLQ	G-10	3581	-0-	3581	3581	3581	3		N	-0-			303
03		8391 X	4810	-0-	-3581	-0-	4810	3		N	-0-			303
04		4860 X	4401	-0-	-459	-0-	4401	3		N	-0-			303
05		4991 X	4764	-0-	-227	-0-	4764	3		N	-0-			303
06		4830 X	4355	-0-	-475	-0-	4355	3		N	-0-			303
07		4805 X	4301	-0-	-504	-0-	4301	3		N	-0-	178	1	125
08		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4139	3	3	9	N	3		128
09		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3		N	-0-			128
10		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3		N	-0-			128
11		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3		N	-0-			128
*12		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3		N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:			50,835				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

01		4402 X	2666	-0-	-1736	-0-	2658	3	8	9	N	7		230	
02	DLQ	G-10	3809	-0-	3809	3809	3624	3	185	9	N	168	180	1	218
03		6725 X	2916	-0-	-3809	-0-	2916	3			N	-0-		218	
04		3210 X	2653	-0-	-557	-0-	2653	3			N	-0-		218	
05		3317 X	3252	-0-	-65	-0-	3252	3			N	-0-		218	
06		3210 X	2901	-0-	-309	-0-	2901	3			N	-0-	162	1	56
07		3317 X	2842	-0-	-475	-0-	2842	3			N	-0-		56	
08		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3002	3	28	9	N	25		81	
09		2640 X	2600	-0-	-40	-0-	2600	3			N	-0-		81	
10		2728 X	2518	-0-	-210	-0-	2518	3			N	-0-		81	
11		2640 X	2085	-0-	-555	-0-	2085	3			N	-0-		81	
12		2728 X	2016	-0-	-712	-0-	2016	3			N	-0-		81	
TOTAL GAS PROD:			33,288				TOTAL CONDENSATE PROD:			200					

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

01		3968 X	3221	-0-	-747	-0-	3210	3	11	9	N	10		215	
02	DLQ	G-10	2880	-0-	2880	2880	2824	3	56	9	N	51	182	1	84
03		5908 X	3028	-0-	-2880	-0-	3028	3			N	-0-		84	
04		3390 X	2662	-0-	-728	-0-	2660	3	2	9	N	2		86	
05		3503 X	2787	-0-	-716	-0-	2786	3	1	9	N	1		87	
06		3120 X	2659	-0-	-461	-0-	2659	3			N	-0-		87	
07		3069 X	2600	-0-	-469	-0-	2600	3			N	-0-		87	
08		2852 X	2795	-0-	-57	-0-	2795	3			N	-0-		87	
09		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-		87	
10		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-		87	
11		2700 N	2639	-0-	-61	-0-	2639	3			N	-0-		87	
12		2852 N	2166	-0-	-686	-0-	2166	3			N	-0-		87	
TOTAL GAS PROD:			33,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			64					

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4154 X	3005	-0-	-1149	-0-	2982 3	23 9	N	21			121
02	DLQ	G-10	3612	-0-	3612	3612	3379 3	233 9	N	212	187 1		146
03		7140 X	3528	-0-	-3612	-0-	3528 3		N	-0-			146
04		3480 X	2810	-0-	-670	-0-	2788 3	22 9	N	20			166
05		3596 X	2360	-0-	-1236	-0-	2304 3	56 9	N	51			217
06		3480 X	2571	-0-	-909	-0-	2571 3		N	-0-			217
07		3596 X	2274	-0-	-1322	-0-	2213 3	61 9	N	55			272
08		2728 X	2099	-0-	-629	-0-	2057 3	42 9	N	38			310
09		2640 X	2168	-0-	-472	-0-	2112 3	56 9	N	51	183 1		178
10		2666 X	1896	-0-	-770	-0-	1896 3		N	-0-			178
11		2580 X	1731	-0-	-849	-0-	1696 3	35 9	N	32			210
12		2232 N	2083	-0-	-149	-0-	2083 3		N	-0-			210
TOTAL GAS PROD:			30,137				TOTAL CONDENSATE PROD:			480			

GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9968 - 10474
01		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3		N	-0-		81
02		435 N	337	-0-	-98	-0-	337 3		N	-0-		81
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		81
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3		N	-0-		81
05		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		N	-0-		81
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-		81
07		372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3		N	-0-		81
08		341 N	254	-0-	-87	-0-	254 3		N	-0-		81
09		360 N	240	-0-	-120	-0-	240 3		N	-0-		81
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		81
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		81
*12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		81
TOTAL GAS PROD:			4,050				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID ->		117689	COMPL. DATE	07/25/1985	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	10229 - 10416	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1		WELL #:		1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

01	2666 X	1178	-0-	-1488	-0-	1178	2	Y	-0-	130						
02	2436 X	567	-0-	-1869	-0-	567	2	Y	-0-	130						
03	2108 X	845	-0-	-1263	-0-	845	2	Y	-0-	130						
04	1680 X	669	-0-	-1011	-0-	669	2	Y	-0-	130						
05	1736 X	74	-0-	-1662	-0-	74	2	Y	-0-	130						
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-	130						
07	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	Y	-0-	130						
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-	130						
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-	130						
10	1364 N	698	-0-	-666	-0-	698	2	Y	-0-	130						
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	2	Y	-0-	130						
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2	Y	-0-	130						
TOTAL GAS PROD:		8,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		713 X	649	-0-	-64	-0-	649	2		Y	-0-			52	
02		667 X	315	-0-	-352	-0-	315	2		Y	-0-			52	
03		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		Y	-0-			52	
04		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			52	
05		651 X	344	-0-	-307	-0-	344	2		Y	-0-			52	
06		990 X	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-			52	
07		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			52	
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			52	
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			52	
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			52	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52	
*12		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-			52	
TOTAL GAS PROD:			3,751						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788															

01		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	279	1	3048	2	Y	1		110	
02		3074 X	2589	-0-	-485	-0-	261	1	2328	2	Y	-0-		110	
03		3131 X	1716	-0-	-1415	-0-	108	1	1606	2	Y	2		112	
04		3210 X	1576	-0-	-1634	-0-	1574	2	2	9	Y	2		114	
05		3317 X	1584	-0-	-1733	-0-	1584	2			Y	-0-		114	
06		3210 X	1466	-0-	-1744	-0-	1466	2			Y	-0-		114	
07		2759 X	1389	-0-	-1370	-0-	1389	2			Y	-0-		114	
08		1705 X	1085	-0-	-620	-0-	1085	2			Y	-0-		114	
09		1590 X	855	-0-	-735	-0-	855	2			Y	-0-		114	
10		1581 X	721	-0-	-860	-0-	721	2			Y	-0-		114	
11		1470 X	633	-0-	-837	-0-	633	2			Y	-0-		114	
12		1395 X	620	-0-	-775	-0-	620	2			Y	-0-		114	
TOTAL GAS PROD:			17,562						TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172															

01		3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			Y	-0-		27	
02		3132 X	3128	-0-	-4	-0-	3128	2			Y	-0-		27	
03		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-		27	
04		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	2	1	9	Y	1	1 8	27	
05		3348 X	3310	-0-	-38	-0-	3310	2			Y	-0-		27	
06		3270 X	3177	-0-	-93	-0-	3177	2			Y	-0-		27	
07		3379 X	3294	-0-	-85	-0-	3294	2			Y	-0-		27	
08		3379 X	3321	-0-	-58	-0-	3321	2			Y	-0-		27	
09		3210 X	3113	-0-	-97	-0-	3113	2			Y	-0-		27	
10		3317 X	3084	-0-	-233	-0-	3084	2			Y	-0-		27	
11		3210 X	2955	-0-	-255	-0-	2955	2			Y	-0-		27	
12		3317 X	2977	-0-	-340	-0-	2977	2			Y	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:			38,221						TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3007 X	2394	-0-	-613	-0-	2394 2		Y	-0-			27
02		2784 X	2480	-0-	-304	-0-	2480 2		Y	-0-			27
03		2852 X	2544	-0-	-308	-0-	2544 2		Y	-0-			27
04		2670 X	2557	-0-	-113	-0-	2557 2		Y	-0-			27
05		2697 X	2137	-0-	-560	-0-	2137 2		Y	-0-			27
06		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		Y	-0-			27
07		2666 X	2331	-0-	-335	-0-	2331 2		Y	-0-			27
08		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		Y	-0-			27
09		2670 X	2230	-0-	-440	-0-	2230 2		Y	-0-			27
10		2759 X	2566	-0-	-193	-0-	2566 2		Y	-0-			27
11		2790 X	2386	-0-	-404	-0-	2386 2		Y	-0-			27
12		2883 X	2372	-0-	-511	-0-	2372 2		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			29,554				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

01		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			55
02		1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-			Y	-0-			55
03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			55
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-			55
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			55
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
12		T. A.	116	-0-	116	116	116 2		Y	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			116				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

01		1271 X	1166	-0-	-105	-0-	1166 2		Y	-0-			72
02		1189 X	1137	-0-	-52	-0-	1137 2		Y	-0-			72
03		1271 X	1028	-0-	-243	-0-	1028 2		Y	-0-			72
04		1230 X	924	-0-	-306	-0-	924 2		Y	-0-			72
05		1209 X	269	-0-	-940	-0-	269 2		Y	-0-			72
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-			72
07		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			72
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			72
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			72
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			72
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
*12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		Y	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			7,433				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		5859 X	5503	-0-	-356	-0-	5501 2	2 9	Y	2		89
02		5481 X	5104	-0-	-377	-0-	5103 2	1 9	Y	1		90
03		5673 X	5381	-0-	-292	-0-	5368 2	13 9	Y	12		102
04		5370 X	5080	-0-	-290	-0-	5077 2	3 9	Y	3		105
05		5518 X	5217	-0-	-301	-0-	5217 2		Y	-0-		105
06		5340 X	5022	-0-	-318	-0-	5022 2		Y	-0-		105
07		5456 X	5373	-0-	-83	-0-	5371 2	2 9	Y	2		107
08		5394 X	5367	-0-	-27	-0-	5361 2	6 9	Y	5		112
09		5070 X	4681	-0-	-389	-0-	4673 2	8 9	Y	7		119
10		5363 X	4812	-0-	-551	-0-	4809 2	3 9	Y	3		122
11		5190 X	4763	-0-	-427	-0-	4763 2		Y	-0-		122
12		5363 X	4691	-0-	-672	-0-	4689 2	2 9	Y	2		124
TOTAL GAS PROD:				60,994		TOTAL CONDENSATE PROD:						37

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3348 X	3210	-0-	-138	-0-	3208 2	2 9	Y	2		40
02		3161 X	2920	-0-	-241	-0-	2919 2	1 9	Y	1	1 8	40
03		3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3094 2		Y	-0-		40
04		3270 X	2854	-0-	-416	-0-	2854 2		Y	-0-		40
05		3317 X	3026	-0-	-291	-0-	3026 2		Y	-0-		40
06		3120 X	2863	-0-	-257	-0-	2863 2		Y	-0-		40
07		3131 X	886	-0-	-2245	-0-	886 2		Y	-0-		40
08		3100 X	665	-0-	-2435	-0-	665 2		Y	-0-		40
09		2940 X	653	-0-	-2287	-0-	653 2		Y	-0-		40
10		3038 X	2733	-0-	-305	-0-	2733 2		Y	-0-		40
11		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		Y	-0-		40
*12		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		Y	-0-		40
TOTAL GAS PROD:				28,663		TOTAL CONDENSATE PROD:						3

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2325 X	2194	-0-	-131	-0-	2194 2		Y	-0-		37
02		2175 X	1981	-0-	-194	-0-	1981 2		Y	-0-		37
03		2294 X	2066	-0-	-228	-0-	2066 2		Y	-0-		37
04		2220 X	1931	-0-	-289	-0-	1931 2		Y	-0-		37
05		2294 X	1975	-0-	-319	-0-	1975 2		Y	-0-		37
06		2130 X	1962	-0-	-168	-0-	1962 2		Y	-0-		37
07		2108 X	1932	-0-	-176	-0-	1932 2		Y	-0-		37
08		1984 N	1883	-0-	-101	-0-	1883 2		Y	-0-		37
09		1950 N	1773	-0-	-177	-0-	1773 2		Y	-0-		37
10		1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809 2		Y	-0-		37
11		1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1723 2		Y	-0-		37
12		1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1756 2		Y	-0-		37
TOTAL GAS PROD:				22,985		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 11106 - 12208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 X	953	-0-	-8	-0-		953 2		Y	-0-			65
02		1102 X	973	-0-	-129	-0-		973 2		Y	-0-			65
03		1209 X	1136	-0-	-73	-0-		1136 2		Y	-0-			65
04		1170 X	1108	-0-	-62	-0-		1108 2		Y	-0-			65
05		1209 X	8	-0-	-1201	-0-		8 2		Y	-0-			65
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			65
07		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-			65
08		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-			65
09		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			65
10		8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			65
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			4,178											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

01		4650 X	4344	-0-	-306	-0-		4340 2	4 9	Y	4			82
02		4350 X	4088	-0-	-262	-0-		4081 2	7 9	Y	6	1 8		87
03		4495 X	4321	-0-	-174	-0-		4320 2	1 9	Y	1			88
04		4350 X	4153	-0-	-197	-0-		4151 2	2 9	Y	2			90
05		4464 X	4328	-0-	-136	-0-		4328 2		Y	-0-			90
06		4230 X	4190	-0-	-40	-0-		4188 2	2 9	Y	2			92
07		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-		4434 2	9 9	Y	8			100
08		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-		4431 2	6 9	Y	5			105
09		4200 X	4185	-0-	-15	-0-		4183 2	2 9	Y	2			107
10		4433 X	4159	-0-	-274	-0-		4156 2	3 9	Y	3			110
11		4290 X	3995	-0-	-295	-0-		3993 2	2 9	Y	2			112
12		4433 X	4026	-0-	-407	-0-		4025 2	1 9	Y	1			113
TOTAL GAS PROD:			50,669											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	36		

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

01		4402 X	4009	-0-	-393	-0-		4001 2	8 9	Y	7			112
02		4118 X	3584	-0-	-534	-0-		3575 2	9 9	Y	8			120
03		4278 X	3899	-0-	-379	-0-		3889 2	10 9	Y	9			129
04		4050 X	3612	-0-	-438	-0-		3604 2	8 9	Y	7			136
05		4061 X	3386	-0-	-675	-0-		3383 2	3 9	Y	3			139
06		3870 X	3491	-0-	-379	-0-		3483 2	8 9	Y	7			146
07		3906 X	3321	-0-	-585	-0-		3315 2	6 9	Y	5			151
08		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-		3924 2	1 9	Y	1			152
09		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-		3963 2	11 9	Y	10			162
10		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-		3954 2	11 9	Y	10			172
11		3810 X	3789	-0-	-21	-0-		3781 2	8 9	Y	7			179
12		3999 X	3269	-0-	-730	-0-		3267 2	2 9	Y	2			181
TOTAL GAS PROD:			44,224											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	76		

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			12
02		1131 X	756	-0-	-375	-0-	756	2		Y	-0-			12
03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-			12
04		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-			12
05		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-			12
06		780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			12
07		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			12
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			2,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820														

01		2759 X	2573	-0-	-186	-0-	2573	2		Y	-0-			30
02		2494 N	2430	-0-	-64	-0-	2430	2		Y	-0-			30
03		2697 N	2646	-0-	-51	-0-	2646	2		Y	-0-			30
04		2490 N	2426	-0-	-64	-0-	2426	2		Y	-0-			30
05		2604 N	2170	-0-	-434	-0-	2170	2		Y	-0-			30
06		2550 N	2297	-0-	-253	-0-	2297	2		Y	-0-			30
07		2511 N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2		Y	-0-			30
08		2635 X	2511	-0-	-124	-0-	2511	2		Y	-0-			30
09		2430 X	2396	-0-	-34	-0-	2396	2		Y	-0-			30
10		2449 X	2286	-0-	-163	-0-	2286	2		Y	-0-			30
11		2430 X	2084	-0-	-346	-0-	2084	2		Y	-0-			30
12		2511 X	2060	-0-	-451	-0-	2060	2		Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			28,343			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

01	4340 X	3873	-0-	-467	-0-	3870	2	3	9	Y	3	52
02	3857 X	3567	-0-	-290	-0-	3565	2	2	9	Y	2	54
03	4061 X	3874	-0-	-187	-0-	3867	2	7	9	Y	6	60
04	3840 X	3721	-0-	-119	-0-	3717	2	4	9	Y	4	64
05	3875 X	3844	-0-	-31	-0-	3843	2	1	9	Y	1	65
06	3750 X	2936	-0-	-814	-0-	2934	2	2	9	Y	2	67
07	3875 X	2947	-0-	-928	-0-	2947	2			Y	-0-	67
08	3875 X	3598	-0-	-277	-0-	3598	2			Y	-0-	67
09	3720 X	3183	-0-	-537	-0-	3181	2	2	9	Y	2	69
10	3844 X	3059	-0-	-785	-0-	3059	2			Y	-0-	69
11	3480 X	3351	-0-	-129	-0-	3351	2			Y	-0-	69
12	3596 X	3541	-0-	-55	-0-	3541	2			Y	-0-	69

TOTAL GAS PROD: 41,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

01	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6306	2	9	9	Y	8	97
02	6931 X	5826	-0-	-1105	-0-	5806	2	20	9	Y	18	114
03	7409 X	6133	-0-	-1276	-0-	6116	2	17	9	Y	15	129
04	6480 X	5782	-0-	-698	-0-	5770	2	12	9	Y	11	140
05	6510 X	5875	-0-	-635	-0-	5863	2	12	9	Y	11	151
06	6120 X	5515	-0-	-605	-0-	5503	2	12	9	Y	11	162
07	6231 X	5624	-0-	-607	-0-	5622	2	2	9	Y	2	164
08	6138 X	5534	-0-	-604	-0-	5534	2			Y	-0-	164
09	5790 X	5244	-0-	-546	-0-	5244	2			Y	-0-	164
10	5890 X	5150	-0-	-740	-0-	5150	2			Y	-0-	164
11	5520 X	4949	-0-	-571	-0-	4949	2			Y	-0-	164
12	5611 X	4875	-0-	-736	-0-	4875	2			Y	-0-	164

TOTAL GAS PROD: 66,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1633	-0-	-41	-0-	-0-	1633	2		Y	-0-			27
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-			27
03		1581 N	1009	-0-	-572	-0-	-0-	1009	2		Y	-0-			27
04		1590 N	1335	-0-	-255	-0-	-0-	1335	2		Y	-0-			27
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2		Y	-0-			27
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-			27
07		1395 N	1089	-0-	-306	-0-	-0-	1089	2		Y	-0-			27
08		1922 X	1082	-0-	-840	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-			27
09		1860 X	1514	-0-	-346	-0-	-0-	1514	2		Y	-0-			27
10		1922 X	896	-0-	-1026	-0-	-0-	896	2		Y	-0-			27
11		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-			27
12		1550 X	1037	-0-	-513	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 15,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

01		1891 X	215	-0-	-1676	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			10
02		1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-	-0-				Y	-0-			10
03		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-				Y	-0-			10
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-				Y	-0-			10
05		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-				Y	-0-			10
06		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	3294	2		Y	-0-			10
07		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2		Y	-0-			10
08		T. A.	1014	-0-	1014	1014	1014	1014	2		Y	-0-			10
09		T. A.	980	-0-	980	1994	1994	980	2		Y	-0-			10
10		T. A.	1105	-0-	1105	3099	3099	1105	2		Y	-0-			10
11		3899 X	800	-0-	-3099	-0-	-0-	800	2		Y	-0-			10
12		1736 X	809	-0-	-927	-0-	-0-	809	2		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

01		2046 X	1796	-0-	-250	-0-	-0-	1796	2		Y	-0-			90
02		1914 X	1867	-0-	-47	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-			90
03		2046 X	1780	-0-	-266	-0-	-0-	1780	2		Y	-0-			90
04		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			90
05		1984 X	1686	-0-	-298	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-			90
06		1920 X	1734	-0-	-186	-0-	-0-	1734	2		Y	-0-			90
07		1984 X	1650	-0-	-334	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-			90
08		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			90
09		1770 X	1543	-0-	-227	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-			90
10		1798 X	1595	-0-	-203	-0-	-0-	1595	2		Y	-0-			90
11		1860 X	1644	-0-	-216	-0-	-0-	1644	2		Y	-0-			90
12		1922 X	1557	-0-	-365	-0-	-0-	1557	2		Y	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 20,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11424 - 11742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2000 X	2000	-0-	-0-	2000	2	Y	-0-		102
02		1856 X	1440	-0-	-416	1440	2	Y	-0-		102
03		2015 X	1779	-0-	-236	1779	2	Y	-0-		102
04		1950 X	1594	-0-	-356	1594	2	Y	-0-		102
05		2015 X	1785	-0-	-230	1785	2	Y	-0-		102
06		1950 X	1571	-0-	-379	1571	2	Y	-0-		102
07		1767 X	1736	-0-	-31	1736	2	Y	-0-		102
08		1841 X	1841	-0-	-0-	1841	2	Y	-0-		102
09		1740 X	1521	-0-	-219	1521	2	Y	-0-		102
10		1798 X	1705	-0-	-93	1705	2	Y	-0-		102
11		1770 X	1537	-0-	-233	1537	2	Y	-0-		102
12		1829 X	1382	-0-	-447	1382	2	Y	-0-		102
TOTAL GAS PROD:			19,891	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10108 - 10768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4495 X	4216	-0-	-279	4215	2	1 9 Y	1		50
02		4147 X	3885	-0-	-262	3885	2	Y	-0-		50
03		4371 X	4170	-0-	-201	4170	2	Y	-0-		50
04		4230 X	3975	-0-	-255	3975	2	Y	-0-		50
05		4340 X	4073	-0-	-267	4073	2	Y	-0-		50
06		4080 X	3709	-0-	-371	3709	2	Y	-0-		50
07		4185 X	4117	-0-	-68	4117	2	Y	-0-		50
08		4334 X	4334	-0-	-0-	4334	2	Y	-0-		50
09		4088 X	4088	-0-	-0-	4084	2	4 9 Y	4		54
10		4123 X	3911	-0-	-212	3905	2	6 9 Y	5		59
11		4200 X	3711	-0-	-489	3710	2	1 9 Y	1		60
12		4340 X	3861	-0-	-479	3861	2	Y	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			48,050	TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241816	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10658 - 10940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		22 K	22	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			95	
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-			Y	-0-			95	
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			95	
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-			95	
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			95	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-			85	
02	1972	X	1250	-0-	-722	-0-	1250	2	Y	-0-			85	
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-			85	
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-			85	
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2	Y	-0-			85	
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	Y	-0-			85	
07	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	Y	-0-			85	
08	3379	X	1769	-0-	-1610	-0-	1769	2	Y	-0-			85	
09	3270	X	1437	-0-	-1833	-0-	1437	2	Y	-0-			85	
10	3379	X	1272	-0-	-2107	-0-	1272	2	Y	-0-			85	
11	2070	X	614	-0-	-1456	-0-	614	2	Y	-0-			85	
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-			85	
TOTAL GAS PROD:			13,712	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10354 - 11021	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	57
02		1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-					Y	57
03		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	57
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	57
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	57
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57
07		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			Y	57
08		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	57
09		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	57
10		6324 X	1099	-0-	-5225	-0-	1099	2			Y	57
11		6120 X	925	-0-	-5195	-0-	925	2			Y	57
12		6324 X	999	-0-	-5325	-0-	999	2			Y	57
TOTAL GAS PROD:			12,162		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243504	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10783 - 10810	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243505	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11420 - 12391	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 X	1237	-0-	-96	-0-	1237 2		Y	-0-			25
02	1247 X	1166	-0-	-81	-0-	1166 2		Y	-0-			25
03	1333 X	983	-0-	-350	-0-	983 2		Y	-0-			25
04	1200 X	1128	-0-	-72	-0-	1127 2	1 9	Y	1	1 8		25
05	1240 X	285	-0-	-955	-0-	285 2		Y	-0-			25
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			25
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			25
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			25
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			25
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		4,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

01	7657 X	7555	-0-	-102	-0-	7538 2	17 9	Y	15			70
02	7163 X	7035	-0-	-128	-0-	7014 2	21 9	Y	19			89
03	7719 X	7478	-0-	-241	-0-	7458 2	20 9	Y	18			107
04	7470 X	7399	-0-	-71	-0-	7373 2	26 9	Y	24			131
05	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7701 2	31 9	Y	28			159
06	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7313 2	36 9	Y	33			192
07	7657 X	7621	-0-	-36	-0-	7606 2	15 9	Y	14			206
08	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7736 2	19 9	Y	17	184 1		39
09	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7795 2	14 9	Y	13			52
10	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8037 2	19 9	Y	17			69
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7761 2	28 9	Y	25			94
12	7874 X	7792	-0-	-82	-0-	7762 2	30 9	Y	27			121
TOTAL GAS PROD:		91,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		250						

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2883 X	2689	-0-	-194	-0-	91	1	2598	2	Y	-0-				74
02	2697 X	2340	-0-	-357	-0-	92	1	2248	2	Y	-0-				74
03	2883 X	2181	-0-	-702	-0-	54	1	2127	2	Y	-0-				74
04	2610 X	2360	-0-	-250	-0-	2360	2			Y	-0-				74
05	2697 X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			Y	-0-				74
06	2610 X	2272	-0-	-338	-0-	2272	2			Y	-0-				74
07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-				74
08	2573 X	2408	-0-	-165	-0-	2408	2			Y	-0-				74
09	2490 X	2277	-0-	-213	-0-	2277	2			Y	-0-				74
10	2573 X	1922	-0-	-651	-0-	1922	2			Y	-0-				74
11	2490 X	2083	-0-	-407	-0-	2083	2			Y	-0-				74
12	2573 X	2087	-0-	-486	-0-	2087	2			Y	-0-				74
TOTAL GAS PROD:		27,738													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

01	3379 X	3356	-0-	-23	-0-	3349	2	7	9	Y	6				95
02	2929 X	2864	-0-	-65	-0-	2860	2	4	9	Y	4				99
03	3131 X	3112	-0-	-19	-0-	3111	2	1	9	Y	1				100
04	3240 X	3147	-0-	-93	-0-	3147	2			Y	-0-				100
05	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3235	2			Y	-0-				100
06	3240 X	2143	-0-	-1097	-0-	2143	2			Y	-0-				100
07	3255 X	2048	-0-	-1207	-0-	2048	2			Y	-0-				100
08	3255 X	2399	-0-	-856	-0-	2399	2			Y	-0-				100
09	3150 X	2175	-0-	-975	-0-	2173	2	2	9	Y	2				102
10	3224 X	1850	-0-	-1374	-0-	1848	2	2	9	Y	2				104
11	2310 X	2161	-0-	-149	-0-	2160	2	1	9	Y	1				105
*12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-				105
TOTAL GAS PROD:		30,999													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

01	5487 X	3839	-0-	-1648	-0-	3830	2	9	9	Y	8				83
02	5046 X	4848	-0-	-198	-0-	4835	2	13	9	Y	12				95
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5116	2	20	9	Y	18				113
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4791	2	17	9	Y	15		1 8		127
05	5177 X	4913	-0-	-264	-0-	4902	2	11	9	Y	10				137
06	5010 X	4701	-0-	-309	-0-	4672	2	29	9	Y	26				163
07	5177 X	4857	-0-	-320	-0-	4844	2	13	9	Y	12				175
08	5146 X	4824	-0-	-322	-0-	4807	2	17	9	Y	15				190
09	4800 X	4631	-0-	-169	-0-	4581	2	50	9	Y	45		188 1		47
10	4898 X	4421	-0-	-477	-0-	4421	2			Y	-0-				47
11	4710 X	4139	-0-	-571	-0-	4139	2			Y	-0-				47
12	4867 X	3642	-0-	-1225	-0-	3639	2	3	9	Y	3				50
TOTAL GAS PROD:		54,759													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 164

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1513	-0-	-99	-0-	1509	2	4	9	Y	4					27
02		1595 N	1454	-0-	-141	-0-	1454	2			Y	-0-					27
03		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			Y	-0-					27
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					27
05		1550 N	331	-0-	-1219	-0-	331	2			Y	-0-					27
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	Y	1		1	8		27
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					27
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					27
09		1950 N	1505	-0-	-445	-0-	1505	2			Y	-0-					27
10		1705 N	1476	-0-	-229	-0-	1476	2			Y	-0-					27
11		1560 N	1480	-0-	-80	-0-	1480	2			Y	-0-					27
12		1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			17,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

01		3441 X	3304	-0-	-137	-0-	3304	2			Y	-0-					70
02		3219 X	3033	-0-	-186	-0-	3033	2			Y	-0-					70
03		3441 X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2			Y	-0-					70
04		3270 X	3076	-0-	-194	-0-	3075	2	1	9	Y	1		1	8		70
05		3348 X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			Y	-0-					70
06		3210 X	2887	-0-	-323	-0-	2887	2			Y	-0-					70
07		3255 X	2802	-0-	-453	-0-	2802	2			Y	-0-					70
08		3224 X	2503	-0-	-721	-0-	2503	2			Y	-0-					70
09		3090 X	2438	-0-	-652	-0-	2438	2			Y	-0-					70
10		3131 X	2327	-0-	-804	-0-	2327	2			Y	-0-					70
11		2880 X	2097	-0-	-783	-0-	2097	2			Y	-0-					70
12		2790 X	2116	-0-	-674	-0-	2116	2			Y	-0-					70
TOTAL GAS PROD:			32,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

01		5704 X	5322	-0-	-382	-0-	5316	2	6	9	Y	5					129
02		5336 X	5073	-0-	-263	-0-	5067	2	6	9	Y	5					134
03		5704 X	5406	-0-	-298	-0-	5406	2			Y	-0-					134
04		5520 X	4807	-0-	-713	-0-	4804	2	3	9	Y	3					137
05		5642 X	5607	-0-	-35	-0-	5603	2	4	9	Y	4					141
06		5250 X	5248	-0-	-2	-0-	5247	2	1	9	Y	1					142
07		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5496	2	6	9	Y	5					147
08		5611 X	5521	-0-	-90	-0-	5519	2	2	9	Y	2					149
09		5430 X	4936	-0-	-494	-0-	4934	2	2	9	Y	2					151
10		5611 X	5127	-0-	-484	-0-	5124	2	3	9	Y	3					154
11		5340 X	4984	-0-	-356	-0-	4981	2	3	9	Y	3					157
12		5518 X	4892	-0-	-626	-0-	4886	2	6	9	Y	5					162
TOTAL GAS PROD:			62,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			38								

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PULLEN		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
				945936												
		WELL #:		1 L	RRCID -> 095317		COMPL. DATE 05/09/1981			TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1023 X	975	-0-	-48	-0-	967 2	8 9	Y		7					17
02		957 X	922	-0-	-35	-0-	868 2	54 9	Y		49	56 1				10
03		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y		31					41
04		990 X	816	-0-	-174	-0-	788 2	28 9	Y		25	55 1				11
05		992 X	784	-0-	-208	-0-	784 2		Y		-0-					11
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	671 2	28 9	Y		25					36
07		837 N	558	-0-	-279	-0-	552 2	6 9	Y		5					41
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	533 2	26 9	Y		24	54 1				11
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	530 2	9 9	Y		8					19
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	532 2	4 9	Y		4					23
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	624 2	14 9	Y		13					36
*12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	777 2	30 9	Y		27	48 1				15
TOTAL GAS PROD:		7,833				TOTAL CONDENSATE PROD:				218						

OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 220485		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322						
01		3410 X	3375	-0-	-35	-0-	3347 2	28 9	N		25	74 1				48
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3139 2	55 9	N		50	81 1				17
03		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N		10					27
04		3270 X	3235	-0-	-35	-0-	3199 2	36 9	N		33					60
05		3410 X	3271	-0-	-139	-0-	3252 2	19 9	N		17					77
06		3300 X	2970	-0-	-330	-0-	2970 2		N		-0-					77
07		3410 X	2567	-0-	-843	-0-	2567 2		N		-0-					77
08		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3150 2	119 9	N		108	167 1				18
09		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N		-0-					18
10		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2818 2	41 9	N		37					55
11		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2844 2	46 9	N		42	80 1				17
*12		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		N		-0-					17
TOTAL GAS PROD:		33,126				TOTAL CONDENSATE PROD:				322						

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. WILLINGHAM		46338 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON							
		090870														
		WELL #:		1	RRCID -> 176910		COMPL. DATE 02/16/1999			TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550						
01		527 #	423	-0-	-104	-0-	423 3		N		-0-					-0-
02		493 #	354	-0-	-139	-0-	354 3		N		-0-					-0-
03		527 #	394	-0-	-133	-0-	394 3		N		-0-					-0-
04		420 #	370	-0-	-50	-0-	370 3		N		-0-					-0-
05		434 #	347	-0-	-87	-0-	347 3		N		-0-					-0-
06		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N		-0-					-0-
07		403 #	401	-0-	-2	-0-	401 3		N		-0-					-0-
08		403 #	351	-0-	-52	-0-	351 3		N		-0-					-0-
09		420 #	390	-0-	-30	-0-	390 3		N		-0-					-0-
10		434 #	362	-0-	-72	-0-	362 3		N		-0-					-0-
11		420 #	272	-0-	-148	-0-	272 3		N		-0-					-0-
*12		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,514				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC DODDS, R. L. JR.		46770 500 182847	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 1	RRCID -> 226333	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 16790	PERF.14726 - 15921						
01	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	18244 2	N	-0-				-0-
02	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	16921 2	N	-0-				-0-
03	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	17994 2	N	-0-				-0-
04	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	16607 2	N	-0-				-0-
05	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	17588 2	1 9 N	1	1 8			-0-
06	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	17139 2	N	-0-				-0-
07	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	17980 2	1 9 N	1	1 8			-0-
08	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	18404 2	N	-0-				-0-
09	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17381 2	N	-0-				-0-
10	17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	17498 2	N	-0-				-0-
11	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	16702 2	N	-0-				-0-
*12	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	16914 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:		209,374				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

AKINS GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 226897	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 17450	PERF.14864 - 15387						
01	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	10277 2	1 9 N	1	1 8			-0-
02	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	9008 2	2 9 N	2	2 8			-0-
03	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9962 2	1 9 N	1	1 8			-0-
04	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9651 2	2 9 N	2	2 8			-0-
05	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9851 2	2 9 N	2	2 8			-0-
06	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9089 2	2 9 N	2	2 8			-0-
07	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8680 2	4 9 N	4	4 8			-0-
08	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7773 2	3 9 N	3	3 8			-0-
09	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7359 2	1 9 N	1	1 8			-0-
10	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7526 2	1 9 N	1	1 8			-0-
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5584 2	1 9 N	1	1 8			-0-
12	1550 X	1304	-0-	-246	-0-	1303 2	1 9 N	1	1 8			-0-

TOTAL GAS PROD:		96,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		21				

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847												
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088		PERF.14020 - 16886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-			-0-
02	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7894	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-			-0-
04	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7835	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-			-0-
06	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-			-0-
07	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-			-0-
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7571	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-			-0-
10	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
11	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-			-0-
*12	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		91,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525 - 15864				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	19127 X	18511	-0-	-616	-0-	18511	2			N	-0-			-0-
02	17023 X	16739	-0-	-284	-0-	16739	2			N	-0-			-0-
03	19127 X	17557	-0-	-1570	-0-	17556	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	18510 X	16815	-0-	-1695	-0-	16814	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	19127 X	17553	-0-	-1574	-0-	17553	2			N	-0-			-0-
06	17910 X	16318	-0-	-1592	-0-	16318	2			N	-0-			-0-
07	17887 X	17673	-0-	-214	-0-	17673	2			N	-0-			-0-
08	17546 X	16697	-0-	-849	-0-	16697	2			N	-0-			-0-
09	16980 X	15529	-0-	-1451	-0-	15529	2			N	-0-			-0-
10	17670 X	16227	-0-	-1443	-0-	16227	2			N	-0-			-0-
11	17100 X	15681	-0-	-1419	-0-	15681	2			N	-0-			-0-
12	17670 X	16398	-0-	-1272	-0-	16398	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		201,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	26629 X	21075	-0-	-5554	-0-	21075	2			N	-0-			-0-
02	24621 X	19601	-0-	-5020	-0-	19601	2			N	-0-			-0-
03	25916 X	21829	-0-	-4087	-0-	21829	2			N	-0-			-0-
04	25080 X	20811	-0-	-4269	-0-	20811	2			N	-0-			-0-
05	24087 X	20901	-0-	-3186	-0-	20901	2			N	-0-			-0-
06	21120 X	20852	-0-	-268	-0-	20852	2			N	-0-			-0-
07	21824 X	20783	-0-	-1041	-0-	20783	2			N	-0-			-0-
08	21824 X	21582	-0-	-242	-0-	21582	2			N	-0-			-0-
09	20850 X	20325	-0-	-525	-0-	20325	2			N	-0-			-0-
10	21545 X	20141	-0-	-1404	-0-	20141	2			N	-0-			-0-
11	20880 X	18607	-0-	-2273	-0-	18607	2			N	-0-			-0-
12	21576 X	17269	-0-	-4307	-0-	17269	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		243,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2	N	-0-	-0-	
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	-0-	
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2	N	-0-	-0-	
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	-0-	
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2	N	-0-	-0-	
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2	N	-0-	-0-	
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2	N	-0-	-0-	
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	12338	X	11894	-0-	-444	-0-	11894	2	N	-0-	-0-	
02	11339	X	11190	-0-	-149	-0-	11190	2	N	-0-	-0-	
03	12121	X	11971	-0-	-150	-0-	11971	2	N	-0-	-0-	
04	11730	X	11651	-0-	-79	-0-	11651	2	N	-0-	-0-	
05	11997	X	11846	-0-	-151	-0-	11846	2	N	-0-	-0-	
06	11580	X	11354	-0-	-226	-0-	11354	2	N	-0-	-0-	
07	12028	X	11396	-0-	-632	-0-	11396	2	N	-0-	-0-	
08	12028	X	11649	-0-	-379	-0-	11649	2	N	-0-	-0-	
09	11640	X	11359	-0-	-281	-0-	11359	2	N	-0-	-0-	
10	11842	X	11572	-0-	-270	-0-	11572	2	N	-0-	-0-	
11	11340	X	11179	-0-	-161	-0-	11179	2	N	-0-	-0-	
12	11749	X	11604	-0-	-145	-0-	11604	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		138,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050		PERF.14447 - 16569	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	29451 X	29451	-0-	-0-	-0-	29451	2				-0-
02	27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	27183	2	1	9	1 8	-0-
03	29218 X	29218	-0-	-0-	-0-	29218	2				-0-
04	28027 X	28027	-0-	-0-	-0-	28026	2	1	9	1 8	-0-
05	28358 X	28358	-0-	-0-	-0-	28358	2				-0-
06	27024 X	27024	-0-	-0-	-0-	27023	2	1	9	1 8	-0-
07	26686 X	26686	-0-	-0-	-0-	26685	2	1	9	1 8	-0-
08	25606 X	23011	-0-	-2595	-0-	23010	2	1	9	1 8	-0-
09	27518 X	27518	-0-	-0-	-0-	27518	2				-0-
10	25606 X	24650	-0-	-956	-0-	24650	2				-0-
11	24780 X	24592	-0-	-188	-0-	24591	2	1	9	1 8	-0-
12	25606 X	24448	-0-	-1158	-0-	24448	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		320,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		6			

GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410 - 15526	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2				-0-
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2				-0-
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2				-0-
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2				-0-
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3879	2	1	9	1 8	-0-
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2				-0-
07	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2				-0-
08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2				-0-
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3686	2	2	9	2 8	-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2				-0-
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2				-0-
*12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		43,846				TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14878 - 16027	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2				-0-
02	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12036	2	1	9	1 8	-0-
03	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2				-0-
04	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2				-0-
05	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2				-0-
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8471	2	1	9	1 8	-0-
07	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	10561	2	1	9	1 8	-0-
08	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11519	2	1	9	1 8	-0-
09	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2				-0-
10	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2				-0-
11	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2				-0-
*12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		123,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC CORN, LOUISE UNIT		//CONT.// //CONT.//	46770 500 182847	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	1367	-0-	-1888	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-			-0-
03	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
04	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-			-0-
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
07	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
08	3441 X	1480	-0-	-1961	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-			-0-
10	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-			-0-
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
12	3441 X	3392	-0-	-49	-0-	3392	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDEN		WELL #:	1	RRCID ->	231848	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	16310	PERF.	15121 - 15801			
01	28272 X	21978	-0-	-6294	-0-	21978	2			N	-0-			-0-
02	26448 X	20894	-0-	-5554	-0-	20893	2	1	9	N	1	1 8		-0-
03	25978 X	25216	-0-	-762	-0-	25216	2			N	-0-			-0-
04	25140 X	24669	-0-	-471	-0-	24668	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	24056 X	23796	-0-	-260	-0-	23796	2			N	-0-			-0-
06	24390 X	17794	-0-	-6596	-0-	17794	2			N	-0-			-0-
07	25482 X	146	-0-	-25336	-0-	144	2	2	9	N	2	2 8		-0-
08	25482 X	181	-0-	-25301	-0-	181	2			N	-0-			-0-
09	24660 X	31	-0-	-24629	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	23808 X	151	-0-	-23657	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	17790 X	175	-0-	-17615	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

S. MCLEAN		WELL #:	E 1	RRCID ->	231849	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15334 - 15975			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847												
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974						
01	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-			-0-
02	5916 X	5706	-0-	-210	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
03	6324 X	2911	-0-	-3413	-0-	2911	2			N	-0-			-0-
04	6120 X	2562	-0-	-3558	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
05	6324 X	2722	-0-	-3602	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
06	6120 X	2795	-0-	-3325	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
07	6107 X	2830	-0-	-3277	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
08	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
09	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
10	2883 X	2611	-0-	-272	-0-	2611	2			N	-0-			-0-
11	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2			N	-0-			-0-
12	2821 X	2199	-0-	-622	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

01	10695 X	9841	-0-	-854	-0-	9841	2				N	-0-					-0-		
02	10005 X	8643	-0-	-1362	-0-	8642	2	1	9		N	1	1	8			-0-		
03	10199 X	5439	-0-	-4760	-0-	5439	2				N	-0-					-0-		
04	9510 X	7362	-0-	-2148	-0-	7362	2				N	-0-					-0-		
05	9827 X	6786	-0-	-3041	-0-	6786	2				N	-0-					-0-		
06	9510 X	3066	-0-	-6444	-0-	3066	2				N	-0-					-0-		
07	9238 X	7295	-0-	-1943	-0-	7295	2				N	-0-					-0-		
08	7595 X	6026	-0-	-1569	-0-	6026	2				N	-0-					-0-		
09	7350 X	6950	-0-	-400	-0-	6950	2				N	-0-					-0-		
10	7285 X	7199	-0-	-86	-0-	7199	2				N	-0-					-0-		
11	7050 X	6457	-0-	-593	-0-	6457	2				N	-0-					-0-		
12	7285 X	5735	-0-	-1550	-0-	5735	2				N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			80,799															TOTAL CONDENSATE PROD:	1

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847													
S. MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 234568		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15469 - 16008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-				-0-
02	47 X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044		PERF.15435 - 15679					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15410 - 15752					
01	12586 X	11475	-0-	-1111	-0-	11475	2			N	-0-				-0-
02	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12890	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	12586 X	12253	-0-	-333	-0-	12253	2			N	-0-				-0-
04	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-				-0-
05	13795 X	11200	-0-	-2595	-0-	11200	2			N	-0-				-0-
06	13350 X	9843	-0-	-3507	-0-	9843	2			N	-0-				-0-
07	13795 X	9545	-0-	-4250	-0-	9545	2			N	-0-				-0-
08	12679 X	10032	-0-	-2647	-0-	10031	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	12270 X	11709	-0-	-561	-0-	11709	2			N	-0-				-0-
10	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-				-0-
11	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-				-0-
12	12090 X	9285	-0-	-2805	-0-	9285	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		135,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847								
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	381	-0-	-766	-0-	381 2	N	-0-		-0-
02	812 N	524	-0-	-288	-0-	524 2	N	-0-		-0-
03	806 N	516	-0-	-290	-0-	516 2	N	-0-		-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-		-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
09	900 N	850	-0-	-50	-0-	850 2	N	-0-		-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-		-0-
*12	3100 N	10516	-0-	7416	7416	10514 2	2 9 N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	40048 X	40048	-0-	-0-	-0-	40047 2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	34202 X	34202	-0-	-0-	-0-	34201 2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	36186 X	36186	-0-	-0-	-0-	36186 2	N	-0-		-0-
04	35381 X	35381	-0-	-0-	-0-	35380 2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	37527 X	37527	-0-	-0-	-0-	37527 2	N	-0-		-0-
06	39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	39851 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	46869 X	46869	-0-	-0-	-0-	46867 2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	47006 X	47006	-0-	-0-	-0-	47004 2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	43396 X	43396	-0-	-0-	-0-	43395 2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	41747 X	41747	-0-	-0-	-0-	41746 2	1 9 N	1	1 8	-0-
11	41373 X	41373	-0-	-0-	-0-	41372 2	1 9 N	1	1 8	-0-
*12	34349 X	34349	-0-	-0-	-0-	34348 2	1 9 N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		477,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-		-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-		-0-
05	992 N	934	-0-	-58	-0-	934 2	N	-0-		-0-
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	805 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	838	-0-	-216	-0-	838 2	N	-0-		-0-
08	930 N	717	-0-	-213	-0-	717 2	N	-0-		-0-
09	810 N	671	-0-	-139	-0-	671 2	N	-0-		-0-
10	837 N	615	-0-	-222	-0-	615 2	N	-0-		-0-
11	690 N	603	-0-	-87	-0-	603 2	N	-0-		-0-
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847											
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2		N	-0-			-0-
02	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2		N	-0-			-0-
03	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2		N	-0-			-0-
04	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2		N	-0-			-0-
05	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2		N	-0-			-0-
06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2		N	-0-			-0-
07	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2		N	-0-			-0-
08	4867 X	41	-0-	-4826	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				N	-0-			-0-
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			-0-
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				N	-0-			-0-
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	17909	2		N	-0-			-0-
02	15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	15743	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16862	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2		N	-0-			-0-
05	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2		N	-0-			-0-
06	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	13911	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	16043	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	19015	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	18590 X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2		N	-0-			-0-
10	19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	19081	2		N	-0-			-0-
11	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	2		N	-0-			-0-
12	13020 X	2003	-0-	-11017	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		184,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8476	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8973	2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8764	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7493	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2		N	-0-			-0-
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2		N	-0-			-0-
07	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2		N	-0-			-0-
08	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		N	-0-			-0-
10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2		N	-0-			-0-
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
*12	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		79,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
MEADORS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241477	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15895 - 15905		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	718	-0-	-1328	-0-	717	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	1914 X	629	-0-	-1285	-0-	628	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	1116 X	630	-0-	-486	-0-	629	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	720 X	541	-0-	-179	-0-	540	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	744 X	484	-0-	-260	-0-	484	2		N	-0-			-0-
06	690 X	457	-0-	-233	-0-	457	2		N	-0-			-0-
07	682 X	462	-0-	-220	-0-	461	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	620 X	529	-0-	-91	-0-	526	2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	540 X	142	-0-	-398	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10	496 X	7	-0-	-489	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

S. MCLEAN		WELL #:		E 2	RRCID ->	241478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16375	PERF.15360 - 15982		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAXSON		WELL #:		4	RRCID ->	241591	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	16146	PERF.15672 - 15779		
01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5427	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	4611 X	-0-	-0-	-4611	-0-				N	8	8 8		-0-
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	-0-			-0-
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-			-0-
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	-0-			-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	1	1 8		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847											
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14818 X	10777	-0-	-4041	-0-	10777	2		N	-0-			-0-
02	13195 X	11643	-0-	-1552	-0-	11643	2		N	-0-			-0-
03	13020 X	12105	-0-	-915	-0-	12105	2		N	-0-			-0-
04	12420 X	11635	-0-	-785	-0-	11635	2		N	-0-			-0-
05	12834 X	11794	-0-	-1040	-0-	11794	2		N	-0-			-0-
06	12030 X	11487	-0-	-543	-0-	11487	2		N	-0-			-0-
07	12431 X	11595	-0-	-836	-0-	11595	2		N	-0-			-0-
08	12090 X	11345	-0-	-745	-0-	11345	2		N	-0-			-0-
09	11640 X	11153	-0-	-487	-0-	11153	2		N	-0-			-0-
10	11873 X	11827	-0-	-46	-0-	11827	2		N	-0-			-0-
11	11490 X	10071	-0-	-1419	-0-	10071	2		N	-0-			-0-
12	11594 X	10300	-0-	-1294	-0-	10300	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		135,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2		N	-0-			-0-
02	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2		N	-0-			-0-
03	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-			-0-
04	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2		N	-0-			-0-
05	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2		N	-0-			-0-
06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
07	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		N	-0-			-0-
08	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2		N	-0-			-0-
09	5280 X	3899	-0-	-1381	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
10	5456 X	1445	-0-	-4011	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	3261	-0-	-2019	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
12	5456 X	4529	-0-	-927	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2		N	-0-			-0-
02	3625 X	600	-0-	-3025	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4278	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6447	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	3875 X	677	-0-	-3198	-0-	677	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	178	-0-	-3572	-0-	177	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-
08	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5814	2	6 9	N	5	5 8		-0-
09	3750 X	1885	-0-	-1865	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
10	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	3750 X	1560	-0-	-2190	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	794	-0-	-3081	-0-	794	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847												
RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14510 - 15551				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-			-0-
02	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-			-0-
03	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-			-0-
04	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-			-0-
05	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-			-0-
06	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-			-0-
07	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-			-0-
08	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			N	-0-			-0-
09	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-			-0-
10	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-			-0-
11	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-			-0-
*12	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		121,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14154 - 16599				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19871 X	18461	-0-	-1410	-0-	18461	2			N	-0-			-0-
02	18502 X	17008	-0-	-1494	-0-	17007	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	19282 X	18301	-0-	-981	-0-	18301	2			N	-0-			-0-
04	18300 X	18004	-0-	-296	-0-	18003	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	18662 X	17855	-0-	-807	-0-	17855	2			N	-0-			-0-
06	17880 X	17327	-0-	-553	-0-	17326	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	18600 X	17560	-0-	-1040	-0-	17559	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	24732 X	24732	-0-	-0-	-0-	24731	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	27725 X	27725	-0-	-0-	-0-	27725	2			N	-0-			-0-
10	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	29902	2			N	-0-			-0-
11	34972 X	34972	-0-	-0-	-0-	34971	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*12	28707 X	28707	-0-	-0-	-0-	28706	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		270,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14632 X	13178	-0-	-1454	-0-	13178	2			N	-0-			-0-
02	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	14351	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-			-0-
04	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	14410	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	14632 X	13802	-0-	-830	-0-	13802	2			N	-0-			-0-
06	14160 X	12957	-0-	-1203	-0-	12956	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	14632 X	12501	-0-	-2131	-0-	12500	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	14632 X	13939	-0-	-693	-0-	13938	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	14160 X	13767	-0-	-393	-0-	13767	2			N	-0-			-0-
10	13795 X	12385	-0-	-1410	-0-	12385	2			N	-0-			-0-
11	13500 X	11451	-0-	-2049	-0-	11451	2			N	-0-			-0-
12	14229 X	11163	-0-	-3066	-0-	11163	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		159,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		12555 X	9171	-0-	-3384	-0-	9171	2		N	-0-			-0-		
02		10150 X	9837	-0-	-313	-0-	9837	2		N	-0-			-0-		
03		10416 X	8897	-0-	-1519	-0-	8897	2		N	-0-			-0-		
04		10080 X	9084	-0-	-996	-0-	9084	2		N	-0-			-0-		
05		10509 X	9227	-0-	-1282	-0-	9227	2		N	-0-			-0-		
06		10170 X	7439	-0-	-2731	-0-	7439	2		N	-0-			-0-		
07		10509 X	8732	-0-	-1777	-0-	8731	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
08		9393 X	5588	-0-	-3805	-0-	5588	2		N	-0-			-0-		
09		9090 X	33	-0-	-9057	-0-	33	2		N	-0-			-0-		
10		9238 X	77	-0-	-9161	-0-	77	2		N	-0-			-0-		
11		8460 X	87	-0-	-8373	-0-	87	2		N	-0-			-0-		
12		8742 X	62	-0-	-8680	-0-	62	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			68,234											TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-		
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-		
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-		
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-		
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-		
06		300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-			-0-		
07		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-			-0-		
08		310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2		N	-0-			-0-		
09		270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2		N	-0-			-0-		
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-		
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-		
12		217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,293											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

01		15717 X	11638	-0-	-4079	-0-	11638	2		N	-0-			-0-		
02		14848 X	12651	-0-	-2197	-0-	12651	2		N	-0-			-0-		
03		15872 X	13296	-0-	-2576	-0-	13296	2		N	-0-			-0-		
04		15360 X	13217	-0-	-2143	-0-	13217	2		N	-0-			-0-		
05		15686 X	13325	-0-	-2361	-0-	13325	2		N	-0-			-0-		
06		13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	13308	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
07		14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	14649	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
08		15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	15669	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
09		14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	2		N	-0-			-0-		
10		14663 X	13500	-0-	-1163	-0-	13500	2		N	-0-			-0-		
11		15150 X	12407	-0-	-2743	-0-	12407	2		N	-0-			-0-		
12		15655 X	11679	-0-	-3976	-0-	11679	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			159,457											TOTAL CONDENSATE PROD:	3	

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847												
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10013 X	3308	-0-	-6705	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
02		17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	17359	2	25	9	N	23	23 8	-0-
03		18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	18268	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04		13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	13198	2	4	9	N	4	4 8	-0-
05		18569 X	10440	-0-	-8129	-0-	10439	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		17970 X	8239	-0-	-9731	-0-	8239	2		N	-0-			-0-
07		18569 X	7215	-0-	-11354	-0-	7211	2	4	9	N	4	4 8	-0-
08		18259 X	6192	-0-	-12067	-0-	6189	2	3	9	N	3	3 8	-0-
09		13200 X	5273	-0-	-7927	-0-	5272	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		10447 X	5032	-0-	-5415	-0-	5031	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		8250 X	4814	-0-	-3436	-0-	4813	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		7223 X	3971	-0-	-3252	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944		PERF.14640 - 15642				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
02		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
03		2542 N	2432	-0-	-110	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
04		2460 N	2316	-0-	-144	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
05		2480 N	2350	-0-	-130	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
06		2340 N	2224	-0-	-116	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
07		2387 N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
08		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
09		2220 N	2167	-0-	-53	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
10		2232 N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
11		2220 N	2128	-0-	-92	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
12		2232 N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		28799 X	26597	-0-	-2202	-0-	26597	2		N	-0-			-0-
02		26941 X	25446	-0-	-1495	-0-	25445	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		28799 X	26579	-0-	-2220	-0-	26579	2		N	-0-			-0-
04		27270 X	26126	-0-	-1144	-0-	26125	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		27385 X	27385	-0-	-0-	-0-	27385	2		N	-0-			-0-
06		26310 X	25294	-0-	-1016	-0-	25293	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		27187 X	26228	-0-	-959	-0-	26227	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		27373 X	21449	-0-	-5924	-0-	21447	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		26490 X	26146	-0-	-344	-0-	26146	2		N	-0-			-0-
10		27373 X	26289	-0-	-1084	-0-	26289	2		N	-0-			-0-
11		27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	27498	2		N	-0-			-0-
12		27032 X	26723	-0-	-309	-0-	26722	2	1	9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		311,760				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847											
HANHART UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244881	COMPL. DATE	00/00/2008	TOTAL DEPTH	16800	PERF.14926	- 16248			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2			N	-0-			-0-
02		20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	20737	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	20999	2			N	-0-			-0-
04		20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	20093	2			N	-0-			-0-
05		20901 X	20901	-0-	-0-	-0-	20901	2			N	-0-			-0-
06		19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	19655	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	20232	2			N	-0-			-0-
08		20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	20422	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		19290 X	18942	-0-	-348	-0-	18942	2			N	-0-			-0-
10		19933 X	18637	-0-	-1296	-0-	18637	2			N	-0-			-0-
11		19290 X	18131	-0-	-1159	-0-	18131	2			N	-0-			-0-
12		19933 X	18666	-0-	-1267	-0-	18666	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		240,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

MCLEAN		WELL #:		A 4	RRCID ->	244882	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.15404	- 15722			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		26112 X	26112	-0-	-0-	-0-	26112	2			N	-0-			-0-
02		20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	20081	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	2			N	-0-			-0-
04		14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-			-0-
05		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-			-0-
06		12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-			-0-
07		11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-			-0-
08		10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10370	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-			-0-
10		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
11		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-			-0-
*12		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		161,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	244949	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15446	- 15675			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		48917 X	48917	-0-	-0-	-0-	48917	2			N	-0-			-0-
02		45137 X	45137	-0-	-0-	-0-	45136	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		47564 X	47564	-0-	-0-	-0-	47564	2			N	-0-			-0-
04		47340 X	44364	-0-	-2976	-0-	44363	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		48918 X	43171	-0-	-5747	-0-	43171	2			N	-0-			-0-
06		47340 X	41752	-0-	-5588	-0-	41750	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		48236 X	40939	-0-	-7297	-0-	40937	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		47554 X	39903	-0-	-7651	-0-	39902	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		44370 X	37029	-0-	-7341	-0-	37029	2			N	-0-			-0-
10		43183 X	37106	-0-	-6077	-0-	37105	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		41760 X	36706	-0-	-5054	-0-	36706	2			N	-0-			-0-
12		40951 X	36349	-0-	-4602	-0-	36349	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		498,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847											
MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	14399	2		N	-0-			-0-
02	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11291	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2		N	-0-			-0-
04	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	15432	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2		N	-0-			-0-
06	10530 X	2139	-0-	-8391	-0-	2138	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10909	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13795	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2		N	-0-			-0-
10	10881 X	6648	-0-	-4233	-0-	6648	2		N	-0-			-0-
11	10530 X	6112	-0-	-4418	-0-	6112	2		N	-0-			-0-
*12	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		136,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399					
01	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2		N	-0-			-0-
02	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2		N	-0-			-0-
03	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2		N	-0-			-0-
04	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2		N	-0-			-0-
05	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8552	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7814	2	6	9	N	5	5 8	-0-
07	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7046	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2		N	-0-			-0-
09	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2		N	-0-			-0-
10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2		N	-0-			-0-
11	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
*12	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847									
MEADORS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	247479	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	16318	PERF.15864 - 15870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4278 X	544	-0-	-3734	-0-	544	2		N	-0-			-0-
02	551 X	469	-0-	-82	-0-	469	2		N	-0-			-0-
03	589 X	409	-0-	-180	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	570 X	351	-0-	-219	-0-	351	2		N	-0-			-0-
05	589 X	318	-0-	-271	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	540 X	290	-0-	-250	-0-	290	2		N	-0-			-0-
07	496 X	275	-0-	-221	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	403 X	228	-0-	-175	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	360 X	215	-0-	-145	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10	310 X	202	-0-	-108	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	300 X	199	-0-	-101	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	279 X	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHARLENE		WELL #:		4	RRCID ->	247480	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15026 - 15581		
01	29915 X	26949	-0-	-2966	-0-	26949	2		N	-0-			-0-
02	26709 X	26709	-0-	-0-	-0-	26709	2		N	-0-			-0-
03	30078 X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2		N	-0-			-0-
04	27435 X	27435	-0-	-0-	-0-	27434	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	28958 X	28958	-0-	-0-	-0-	28958	2		N	-0-			-0-
06	29100 X	28481	-0-	-619	-0-	28481	2		N	-0-			-0-
07	30070 X	28747	-0-	-1323	-0-	28746	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	30070 X	29482	-0-	-588	-0-	29481	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	28470 X	26700	-0-	-1770	-0-	26700	2		N	-0-			-0-
10	31070 X	31070	-0-	-0-	-0-	31070	2		N	-0-			-0-
11	29472 X	29472	-0-	-0-	-0-	29472	2		N	-0-			-0-
*12	30128 X	30128	-0-	-0-	-0-	30127	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		344,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

CHARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	247686	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15141 - 15718		
01	31744 X	22262	-0-	-9482	-0-	22261	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	28681 X	22797	-0-	-5884	-0-	22796	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	29574 X	24710	-0-	-4864	-0-	24710	2		N	-0-			-0-
04	28050 X	23941	-0-	-4109	-0-	23940	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	28520 X	22026	-0-	-6494	-0-	22026	2		N	-0-			-0-
06	23910 X	22194	-0-	-1716	-0-	22193	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	24738 X	20015	-0-	-4723	-0-	20014	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	24738 X	20549	-0-	-4189	-0-	20547	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	23940 X	18377	-0-	-5563	-0-	18377	2		N	-0-			-0-
10	22940 X	4550	-0-	-18390	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
11	22200 X	9867	-0-	-12333	-0-	9867	2		N	-0-			-0-
12	20553 X	14287	-0-	-6266	-0-	14287	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		225,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-				-0-
02		174 N	150	-0-	-24	-0-	150	2			N	-0-				-0-
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-				-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-				-0-
07		186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-				-0-
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11		600 N	1	-0-	-599	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12		186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-				-0-
02		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-				-0-
03		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-				-0-
04		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-				-0-
05		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-				-0-
06		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7411	2	1	9	N	1		1	8	-0-
07		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-				-0-
08		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-				-0-
09		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-				-0-
10		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-				-0-
11		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-				-0-
*12		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 81,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		50561 X	41347	-0-	-9214	-0-	41346	2	1	9	N	1		1	8	-0-
02		45530 X	37376	-0-	-8154	-0-	37375	2	1	9	N	1		1	8	-0-
03		47399 X	39475	-0-	-7924	-0-	39475	2			N	-0-				-0-
04		40020 X	38047	-0-	-1973	-0-	38046	2	1	9	N	1		1	8	-0-
05		41354 X	37816	-0-	-3538	-0-	37816	2			N	-0-				-0-
06		40020 X	36585	-0-	-3435	-0-	36585	2			N	-0-				-0-
07		39959 X	33814	-0-	-6145	-0-	33813	2	1	9	N	1		1	8	-0-
08		39463 X	35648	-0-	-3815	-0-	35647	2	1	9	N	1		1	8	-0-
09		38040 X	35313	-0-	-2727	-0-	35312	2	1	9	N	1		1	8	-0-
10		37820 X	36617	-0-	-1203	-0-	36616	2	1	9	N	1		1	8	-0-
11		36600 X	35764	-0-	-836	-0-	35763	2	1	9	N	1		1	8	-0-
12		36487 X	33710	-0-	-2777	-0-	33709	2	1	9	N	1		1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 441,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2		N	-0-			-0-
02		13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	13756	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2		N	-0-			-0-
04		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2		N	-0-			-0-
05		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2		N	-0-			-0-
06		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2		N	-0-			-0-
07		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8212	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	11185	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2		N	-0-			-0-
10		12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2		N	-0-			-0-
11		11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2		N	-0-			-0-
*12		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			-0-
02		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8032	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2		N	-0-			-0-
04		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3631	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2		N	-0-			-0-
06		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7321	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6997	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6737	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2		N	-0-			-0-
10		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7556	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
*12		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6213	2	1	9	N	1	1 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 82,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		27177 X	27177	-0-	-0-	-0-	27177	2		N	-0-			-0-
02		20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	20495	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		28337 X	28337	-0-	-0-	-0-	28337	2		N	-0-			-0-
04		25164 X	25164	-0-	-0-	-0-	25163	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	23776	2		N	-0-			-0-
06		21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	21879	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		23868 X	23868	-0-	-0-	-0-	23867	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		21491 X	21491	-0-	-0-	-0-	21490	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20664	2		N	-0-			-0-
10		21911 X	21911	-0-	-0-	-0-	21910	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	22735	2		N	-0-			-0-
*12		24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		20591 X	20591	-0-	-0-	-0-	20591	2			N	-0-				-0-
02		21924 X	20211	-0-	-1713	-0-	20210	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03		24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	24296	2			N	-0-				-0-
04		23642 X	23642	-0-	-0-	-0-	23641	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		23591 X	20857	-0-	-2734	-0-	20857	2			N	-0-				-0-
06		23520 X	20816	-0-	-2704	-0-	20816	2			N	-0-				-0-
07		24428 X	19302	-0-	-5126	-0-	19301	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		24428 X	21063	-0-	-3365	-0-	21061	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09		23640 X	12146	-0-	-11494	-0-	12146	2			N	-0-				-0-
10		21514 X	19493	-0-	-2021	-0-	19492	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		20820 X	17595	-0-	-3225	-0-	17595	2			N	-0-				-0-
12		21049 X	16374	-0-	-4675	-0-	16374	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 236,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		25149 X	25149	-0-	-0-	-0-	25149	2			N	-0-				-0-
02		26667 X	26667	-0-	-0-	-0-	26666	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03		28592 X	28592	-0-	-0-	-0-	28592	2			N	-0-				-0-
04		26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	26282	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		27630 X	27630	-0-	-0-	-0-	27630	2			N	-0-				-0-
06		25839 X	25839	-0-	-0-	-0-	25839	2			N	-0-				-0-
07		26257 X	26257	-0-	-0-	-0-	26256	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	25613	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		21300 X	20584	-0-	-716	-0-	20584	2			N	-0-				-0-
10		22010 X	17152	-0-	-4858	-0-	17152	2			N	-0-				-0-
11		21300 X	11169	-0-	-10131	-0-	11168	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12		22010 X	14395	-0-	-7615	-0-	14395	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 275,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847											
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11594 X	11295	-0-	-299	-0-	11295	2	N	-0-			-0-
02		11513 X	10118	-0-	-1395	-0-	10118	2	N	-0-			-0-
03		12307 X	3029	-0-	-9278	-0-	3029	2	N	-0-			-0-
04		11910 X	7897	-0-	-4013	-0-	7897	2	N	-0-			-0-
05		12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2	N	-0-			-0-
06		10920 X	9650	-0-	-1270	-0-	9650	2	N	-0-			-0-
07		10819 X	6631	-0-	-4188	-0-	6631	2	N	-0-			-0-
08		12431 X	11913	-0-	-518	-0-	11913	2	N	-0-			-0-
09		12030 X	7604	-0-	-4426	-0-	7604	2	N	-0-			-0-
10		12431 X	3817	-0-	-8614	-0-	3817	2	N	-0-			-0-
11		11520 X	6827	-0-	-4693	-0-	6827	2	N	-0-			-0-
12		11904 X	10166	-0-	-1738	-0-	10166	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		101,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-			-0-
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
05		930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2	N	-0-			-0-
06		900 N	640	-0-	-260	-0-	640	2	N	-0-			-0-
07		930 N	773	-0-	-157	-0-	773	2	N	-0-			-0-
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
10		775 N	213	-0-	-562	-0-	213	2	N	-0-			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		60512 X	55972	-0-	-4540	-0-	55972	2	N	-0-			-0-
02		56608 X	52369	-0-	-4239	-0-	52368	2	N	1	1 8		-0-
03		60512 X	55183	-0-	-5329	-0-	55182	2	N	1	1 8		-0-
04		58410 X	53034	-0-	-5376	-0-	53033	2	N	1	1 8		-0-
05		58249 X	54211	-0-	-4038	-0-	54210	2	N	1	1 8		-0-
06		54180 X	27923	-0-	-26257	-0-	27923	2	N	-0-			-0-
07		55986 X	-0-	-0-	-55986	-0-			N	-0-			-0-
08		55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-			N	8	8 8		-0-
09		53040 X	-0-	-0-	-53040	-0-			N	-0-			-0-
10		54219 X	-0-	-0-	-54219	-0-			N	1	1 8		-0-
11		27930 X	-0-	-0-	-27930	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		298,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26741 X	26741	-0-	-0-	-0-	26741	2		N	-0-			-0-
02		21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	21367	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		25644 X	25644	-0-	-0-	-0-	25644	2		N	-0-			-0-
04		24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	24296	2		N	-0-			-0-
05		24328 X	24328	-0-	-0-	-0-	24328	2		N	-0-			-0-
06		20893 X	20893	-0-	-0-	-0-	20893	2		N	-0-			-0-
07		21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	21081	2		N	-0-			-0-
08		22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2		N	-0-			-0-
09		20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	20993	2		N	-0-			-0-
10		20246 X	20246	-0-	-0-	-0-	20246	2		N	-0-			-0-
11		21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	21397	2		N	-0-			-0-
*12		23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	23498	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13454 X	10734	-0-	-2720	-0-	10734	2		N	-0-			-0-
02		12586 X	10289	-0-	-2297	-0-	10289	2		N	-0-			-0-
03		12493 X	11118	-0-	-1375	-0-	11118	2		N	-0-			-0-
04		11070 X	9885	-0-	-1185	-0-	9884	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		11191 X	10569	-0-	-622	-0-	10569	2		N	-0-			-0-
06		10770 X	10054	-0-	-716	-0-	10053	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		11129 X	10174	-0-	-955	-0-	10173	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		11129 X	10768	-0-	-361	-0-	10767	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		10230 X	9782	-0-	-448	-0-	9782	2		N	-0-			-0-
10		10571 X	3554	-0-	-7017	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
11		10410 X	7463	-0-	-2947	-0-	7463	2		N	-0-			-0-
12		10757 X	7776	-0-	-2981	-0-	7776	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		80259 X	72700	-0-	-7559	-0-	72700	2		N	-0-			-0-
02		73196 X	66637	-0-	-6559	-0-	66636	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		77097 X	70213	-0-	-6884	-0-	70212	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		73440 X	66075	-0-	-7365	-0-	66074	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		75392 X	68167	-0-	-7225	-0-	68167	2		N	-0-			-0-
06		70553 X	70553	-0-	-0-	-0-	70553	2		N	-0-			-0-
07		75010 X	75010	-0-	-0-	-0-	75008	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08		70215 X	69970	-0-	-245	-0-	69969	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		70560 X	64883	-0-	-5677	-0-	64882	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		75020 X	65986	-0-	-9034	-0-	65985	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		72600 X	66217	-0-	-6383	-0-	66216	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12		75020 X	52921	-0-	-22099	-0-	52920	2	1	9	N	1	1 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 809,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847													
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
05	279 N	133	-0-	-146	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15828					
01	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	-0-	18682	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	-0-	14598	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	14725 X	10841	-0-	-3884	-0-	-0-	10841	2			N	-0-			-0-
04	14250 X	9248	-0-	-5002	-0-	-0-	9247	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	14725 X	10075	-0-	-4650	-0-	-0-	10074	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	14250 X	10423	-0-	-3827	-0-	-0-	10421	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	14725 X	11007	-0-	-3718	-0-	-0-	11004	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	-0-	11186	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	-0-	11587	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	-0-	13469	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	10830 X	10687	-0-	-143	-0-	-0-	10686	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	11966 X	9078	-0-	-2888	-0-	-0-	9077	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 140,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330		PERF.14708 - 16186					
01	60233 X	26217	-0-	-34016	-0-	-0-	26217	2			N	-0-			-0-
02	56347 X	-0-	-0-	-56347	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	59210 X	-0-	-0-	-59210	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	54600 X	4787	-0-	-49813	-0-	-0-	4786	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	52328 X	45596	-0-	-6732	-0-	-0-	45596	2			N	-0-			-0-
06	43829 X	43829	-0-	-0-	-0-	-0-	43829	2			N	-0-			-0-
07	45675 X	45675	-0-	-0-	-0-	-0-	45674	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	47628 X	47628	-0-	-0-	-0-	-0-	47627	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	45649 X	45649	-0-	-0-	-0-	-0-	45649	2			N	-0-			-0-
10	47103 X	47103	-0-	-0-	-0-	-0-	47103	2			N	-0-			-0-
11	46080 X	37890	-0-	-8190	-0-	-0-	37890	2			N	-0-			-0-
12	47616 X	42899	-0-	-4717	-0-	-0-	42898	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 387,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15777 - 15783		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4278 X	4091	-0-	-187	-0-	4091 2		N	-0-			-0-
02	4002 X	3806	-0-	-196	-0-	3806 2		N	-0-			-0-
03	4247 X	4040	-0-	-207	-0-	4040 2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3898	-0-	-152	-0-	3898 2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3994	-0-	-160	-0-	3994 2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3834 2		N	-0-			-0-
07	4061 X	3906	-0-	-155	-0-	3906 2		N	-0-			-0-
08	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	3916 2		N	-0-			-0-
09	3900 X	3773	-0-	-127	-0-	3773 2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3861	-0-	-138	-0-	3861 2		N	-0-			-0-
11	3840 X	3650	-0-	-190	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3744 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448		
01	4402 X	3408	-0-	-994	-0-	3408 2		N	-0-			-0-
02	4118 X	2957	-0-	-1161	-0-	2957 2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3183	-0-	-537	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3115	-0-	-455	-0-	3115 2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2606	-0-	-804	-0-	2606 2		N	-0-			-0-
06	3300 X	2793	-0-	-507	-0-	2793 2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2969	-0-	-255	-0-	2969 2		N	-0-			-0-
08	3224 X	2581	-0-	-643	-0-	2581 2		N	-0-			-0-
09	3120 X	2796	-0-	-324	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
10	2976 X	1243	-0-	-1733	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2454	-0-	-426	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
*12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692		
01	79144 X	79144	-0-	-0-	-0-	79144 2		N	-0-			-0-
02	61863 X	61863	-0-	-0-	-0-	61862 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	56002 X	56002	-0-	-0-	-0-	56002 2		N	-0-			-0-
04	45766 X	45766	-0-	-0-	-0-	45765 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	39056 X	39056	-0-	-0-	-0-	39056 2		N	-0-			-0-
06	32640 X	32640	-0-	-0-	-0-	32640 2		N	-0-			-0-
07	29186 X	29186	-0-	-0-	-0-	29185 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	19919 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045 2		N	-0-			-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847								
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	254743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16000	PERF.15948	- 16399
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	254912	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15007	- 15940
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LOUISE CORN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	256023	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	15875	PERF.13780	- 15676
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7254	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6511	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7026	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6706	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2		N	-0-		-0-
06	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6436	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6729	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6484	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6644	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6430	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*12	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6214	2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		79,644	TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
 COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		67177 X	62316	-0-	-4861	-0-	62316	2			N	-0-					-0-
02		63920 X	63920	-0-	-0-	-0-	63919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		63149 X	63149	-0-	-0-	-0-	63149	2			N	-0-					-0-
04		60300 X	40544	-0-	-19756	-0-	40543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		68324 X	42039	-0-	-26285	-0-	42039	2			N	-0-					-0-
06		66120 X	51750	-0-	-14370	-0-	51749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		68324 X	43912	-0-	-24412	-0-	43910	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08		63147 X	36172	-0-	-26975	-0-	36169	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09		57267 X	57267	-0-	-0-	-0-	57266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		53475 X	40174	-0-	-13301	-0-	40173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		51750 X	23252	-0-	-28498	-0-	23252	2			N	-0-					-0-
12		59179 X	2658	-0-	-56521	-0-	2655	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 527,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

01		43989 X	43319	-0-	-670	-0-	43319	2			N	-0-					-0-
02		41209 X	37972	-0-	-3237	-0-	37971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		44051 X	39235	-0-	-4816	-0-	39235	2			N	-0-					-0-
04		42630 X	36719	-0-	-5911	-0-	36719	2			N	-0-					-0-
05		43369 X	37452	-0-	-5917	-0-	37452	2			N	-0-					-0-
06		41910 X	36170	-0-	-5740	-0-	36169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		40579 X	36637	-0-	-3942	-0-	36636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		39246 X	36250	-0-	-2996	-0-	36250	2			N	-0-					-0-
09		36720 X	34504	-0-	-2216	-0-	34504	2			N	-0-					-0-
10		37448 X	35205	-0-	-2243	-0-	35205	2			N	-0-					-0-
11		36180 X	32908	-0-	-3272	-0-	32908	2			N	-0-					-0-
12		36642 X	31797	-0-	-4845	-0-	31797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847										
S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2	N	-0-			-0-
02	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8135	2	1 9 N	1	1 8		-0-
03	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2	N	-0-			-0-
04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10196	2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2	N	-0-			-0-
06	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7952	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8565	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8444	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2	N	-0-			-0-
10	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7052	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2	N	-0-			-0-
*12	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8504	2	1 9 N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		103,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	3	N	-0-			-0-
02	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	3	N	-0-			-0-
03	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	3	N	-0-			-0-
04	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3	N	-0-			-0-
05	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3	N	-0-			-0-
06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3	N	-0-			-0-
07	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3	N	-0-			-0-
08	7378 X	7221	-0-	-157	-0-	7221	3	N	-0-			-0-
09	7140 X	6812	-0-	-328	-0-	6812	3	N	-0-			-0-
10	7378 X	7114	-0-	-264	-0-	7114	3	N	-0-			-0-
11	7140 X	6819	-0-	-321	-0-	6819	3	N	-0-			-0-
12	7378 X	6994	-0-	-384	-0-	6994	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		98,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		49003 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		4954445							
NASH		WELL #:		3	RRCID -> 251743	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14131 - 14391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12245 X	12211	-0-	-34	-0-	12211 3	N	-0-		-0-
02		10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10035 3	N	-0-		-0-
03		11749 X	11074	-0-	-675	-0-	11074 3	N	-0-		-0-
04		11370 X	10393	-0-	-977	-0-	10393 3	N	-0-		-0-
05		11749 X	11565	-0-	-184	-0-	11565 3	N	-0-		-0-
06		11370 X	10203	-0-	-1167	-0-	10203 3	N	-0-		-0-
07		11067 X	8741	-0-	-2326	-0-	8741 3	N	-0-		-0-
08		11563 X	10068	-0-	-1495	-0-	10068 3	N	-0-		-0-
09		11190 X	8586	-0-	-2604	-0-	8586 3	N	-0-		-0-
10		11563 X	9029	-0-	-2534	-0-	9029 3	N	-0-		-0-
11		10200 X	6214	-0-	-3986	-0-	6214 3	N	-0-		-0-
12		10075 X	6409	-0-	-3666	-0-	6409 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		114,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		WELL #:		1	RRCID -> 185453	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	0 - 14354
BEDDINGFIELD													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRVIN (TRAVIS PEAK)		49692 750		WELL #:		2	RRCID -> 174252	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	8419 - 8440
R. LACY SERVICES, LTD.		687208											
LANE, T. W.													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRVIN (TRAVIS PEAK) //CONT./ 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT./ 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	N	-0-	135					
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-	135					
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-	135					
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-	135					
05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-	135					
06	210	#	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	1	N	-0-	135					
07	217	#	165	-0-	-52	-0-	-0-	165	1	N	-0-	135					
08	217	#	195	-0-	-22	-0-	-0-	195	1	N	-0-	135					
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-	135					
10	217	#	196	-0-	-21	-0-	-0-	196	1	N	-0-	135					
11	210	#	168	-0-	-42	-0-	-0-	168	1	N	-0-	135					
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			N	NO RPT	135					
TOTAL GAS PROD:			2,138			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140							
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140							
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140							
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140							
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140							
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140							
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140							
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140							
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140							
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140							
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140							
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936											
GERRERD, D.E.		WELL #:		1	RRCID -> 066795	COMPL. DATE 03/11/1976	TOTAL DEPTH 12161	PERF.10472	- 10486						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 202428	COMPL. DATE 05/29/2004	TOTAL DEPTH 10787	PERF.10460	- 10618			
01	4557 X	3840	-0-	-717	-0-	60 1	3780 2	N	-0-			115
02	4263 X	2587	-0-	-1676	-0-	74 1	2397 2	N	105	185 1		35
03	4557 X	3778	-0-	-779	-0-	114 1	3664 2	N	-0-			35
04	4410 X	3722	-0-	-688	-0-	112 1	3610 2	N	-0-			35
05	3844 X	3758	-0-	-86	-0-	110 1	3536 2	N	102			137
06	3720 X	2394	-0-	-1326	-0-	112 9	71 1	2301 2	N	20		157
07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	22 9	115 1	3718 2	N	55		212
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	61 9	109 1	3512 2	N	63	185 1	90
09	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	69 9	129 1	4174 2	N	-0-		90
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	108 1	108 1	3482 2	N	-0-		90
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	123 1	123 1	3973 2	N	15		105
*12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	17 9	132 1	4259 2	N	170		275
						187 9						
TOTAL GAS PROD:		44,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		530				

COLEMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202829	COMPL. DATE 05/29/2004	TOTAL DEPTH 10938	PERF.10750	- 10764			
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	1 1	3 2	N	-0-			172
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			172
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 2	29 9	N	26	178 1		20
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			20
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			20
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			20
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			20
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			20
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			20
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			20
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			20
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		57				TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COKER, ANN SNEED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211100	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10449 - 10626			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 2		N	-0-			63
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 2		N	-0-			63
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 2		N	-0-			63
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 2		N	-0-			63
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 2		N	-0-			63
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2		N	-0-			63
07		31 N	2	-0-	-29	-0-		2 2		N	-0-			63
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			63
09		60 N	5	-0-	-55	-0-		5 2		N	-0-			63
10		2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-			63
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			63
12		5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		1,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233533	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10608 - 10786			
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		19 1	1218 2	N	20			60
								22 9						
02		1247 N	651	-0-	-596	-0-		19 1	626 2	N	5			65
								6 9						
03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		34 1	1109 2	N	20			85
								22 9						
04		1230 N	1086	-0-	-144	-0-		32 1	1039 2	N	14			99
								15 9						
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		42 1	1356 2	N	7			106
								8 9						
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		35 1	1123 2	N	34	127 1		13
								37 9						
07		1116 N	1082	-0-	-34	-0-		33 1	1049 2	N	-0-			13
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		39 1	1269 2	N	-0-			13
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		30 1	980 2	N	-0-			13
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		37 1	1178 2	N	16			29
								18 9						
11		690 N	454	-0-	-236	-0-		13 1	435 2	N	5			34
								6 9						
*12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		32 1	1021 2	N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		12,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		121						

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 10553 - 10723													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13392 X	12671	-0-	-721	-0-	196 1	12245 2	N	209	181 1		160	
						230 9							
02	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	370 1	11939 2	N	214	181 1		193	
						235 9							
03	13392 X	12601	-0-	-791	-0-	372 1	11987 2	N	220	183 1		230	
						242 9							
04	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	386 1	12439 2	N	95	178 1		147	
						105 9							
05	13423 X	13317	-0-	-106	-0-	392 1	12632 2	N	266	181 1		232	
						293 9							
06	12990 X	12531	-0-	-459	-0-	369 1	11898 2	N	240	229 1		243	
						264 9							
07	13423 X	13249	-0-	-174	-0-	393 1	12662 2	N	176	365 1		54	
						194 9							
08	13206 X	12683	-0-	-523	-0-	375 1	12111 2	N	179			233	
						197 9							
09	12780 X	12253	-0-	-527	-0-	363 1	11707 2	N	166	364 1		35	
						183 9							
10	13206 X	11694	-0-	-1512	-0-	346 1	11155 2	N	175			210	
						193 9							
11	12780 X	11075	-0-	-1705	-0-	329 1	10625 2	N	110	183 1		137	
						121 9							
12	13206 X	12188	-0-	-1018	-0-	363 1	11709 2	N	105			242	
						116 9							
TOTAL GAS PROD:		149,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,155							

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3		Y	-0-				161
02	DLQ G-10	367	-0-	367	-0-	367 3		Y	-0-				161
03	671 N	304	-0-	-367	-0-	304 3		Y	-0-				161
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	191 3		Y	-0-				161
05	403 N	102	-0-	-301	-0-	102 3		Y	-0-				161
06	300 N	111	-0-	-189	-0-	111 3		Y	-0-				161
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	125 3	24 9	Y	22	180 1		3	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-				3
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		Y	-0-				3
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-				3
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-				3
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		2,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	415	-0-	415	-0-	415 3		Y	-0-				-0-
03	890 N	475	-0-	-415	-0-	475 3		Y	-0-				-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		Y	-0-				-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-				-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-				-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-				-0-
08	620 N	282	-0-	-338	-0-	282 3		Y	-0-				-0-
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	334 3		Y	-0-				-0-
10	527 N	124	-0-	-403	-0-	124 3		Y	-0-				-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		Y	-0-				-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LAC (RODESSA)		//CONT.//		50473 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF. 7968 - 7976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAC (RODESSA 8200)				50473 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177930	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8210 - 8216
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
100 N	342 N	369 N	444 N	372 N	360 N	465 N	396 N	653 N	105 N	390 N	109 N
100	342	369	444	172	106	101	396	653	105	103	109
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-200	-254	-364	-0-	-0-	-0-	-287	-0-
100 3	342 3	369 3	444 3	172 3	106 3	101 3	396 3	653 3	105 3	103 3	109 3
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,000	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850							
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	262316	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116 - 7121
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
1914 N	1276 N	1271 N	1380 N	1230 N	1200 N	1240 N	1240 N	1050 N	961 N	863 N	1108 N
1439	1118	1240	1188	1230	1063	960	510	556	771	863	1108
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-475	-158	-31	-192	-0-	-137	-280	-730	-494	-190	-0-	-0-
1439 2	1098 2	1217 2	1168 2	1206 2	1044 2	960 2	492 2	556 2	771 2	846 2	1086 2
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
-0-	18	21	18	22	17	-0-	16	-0-	-0-	15	20
		18 1	18 1	22 1	17 1		16 1			15 1	20 1
TOTAL GAS PROD:			12,046	TOTAL CONDENSATE PROD:			147				

OIL AND GAS DIVISION

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		//CONT.//		51599 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850										
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	266402	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7020 -	7024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	49	-0-	49	83	36	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
03	14B2 EXT	38	-0-	38	121	24	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
04	152 R	31	-0-	-121	-0-	18	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	16	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	2	25	9	Y	23	23	1	-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	10	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		300		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

WAREING		WELL #:		2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040 -	7044		
01	1023 N	653	-0-	-370	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
02	986 N	554	-0-	-432	-0-	539	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
03	992 N	965	-0-	-27	-0-	936	2	29	9	Y	26	26	1	-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	951	2	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1011	2	31	9	Y	28	28	1	-0-
06	930 N	493	-0-	-437	-0-	480	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
07	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-			-0-
08	1054 N	470	-0-	-584	-0-	444	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
10	992 N	585	-0-	-407	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	616	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	708	2	22	9	Y	20	20	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		164								

LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:		2	RRCID ->	253691	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 4732 -	5629		
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
02	1479 N	1160	-0-	-319	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	1178	-0-	-142	-0-	1	2	1177	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
06	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
10	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
11	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1	2	1275	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	2	2	1119	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)		52733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS					
VANGUARD OPERATING, LLC		881585											
FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENGE		WELL #: 1		RRCID -> 119833		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)		53562 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 169539		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 #	1515	-0-	-4	-0-	1515	3		N	-0-			1
02	1450 #	1406	-0-	-44	-0-	1406	3		N	-0-			1
03	1550 #	1136	-0-	-414	-0-	1136	3		N	-0-			1
04	1500 #	1358	-0-	-142	-0-	1358	3		N	-0-			1
05	1519 #	1313	-0-	-206	-0-	1313	3		N	-0-			1
06	1470 #	1162	-0-	-308	-0-	1162	3		N	-0-			1
07	1488 #	1269	-0-	-219	-0-	1269	3		N	-0-	1 5		-0-
08	1395 #	1231	-0-	-164	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
09	1350 #	1247	-0-	-103	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
10	1302 #	1245	-0-	-57	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
11	1230 #	1194	-0-	-36	-0-	1193	3	1 9	N	1			1
12	1302 #	1205	-0-	-97	-0-	1205	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		15,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)		53940 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CL&F OPERATING LLC		154789										
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174387		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	122	1	2388	2	N	-0-	119
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	104	1	1997	2	N	-0-	119
03	2263 X	1251	-0-	-1012	-0-	62	1	1189	2	N	-0-	119
04	2430 X	997	-0-	-1433	-0-	23	1	974	2	N	-0-	119
05	2511 X	1810	-0-	-701	-0-	90	1	1720	2	N	-0-	119
06	2430 X	29	-0-	-2401	-0-	29	2			N	-0-	119
07	2232 X	1835	-0-	-397	-0-	91	1	1744	2	N	-0-	119
08	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	89	1	1804	2	N	-0-	119
09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	106	1	2009	2	N	-0-	119
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	93	1	1842	2	N	-0-	119
11	1830 X	1718	-0-	-112	-0-	85	1	1633	2	N	-0-	119
12	2201 X	1584	-0-	-617	-0-	77	1	1507	2	N	-0-	119
TOTAL GAS PROD:		19,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WRIGHT GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 174906		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUGLAS		WELL #: 2		RRCID -> 190921		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME CL&F OPERATING LLC FORD, HUGH M.		53940 300 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 1		RRCID -> 066753		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 11114		PERF.10895 - 10910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067152		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10966 - 11020				
01	837 N	554	-0-	-283	-0-	27	1	527	2	N	-0-			20
02	667 N	345	-0-	-322	-0-	17	1	328	2	N	-0-			20
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-			20
04	540 N	351	-0-	-189	-0-	8	1	343	2	N	-0-			20
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	N	-0-			20
06	390 N	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-			20
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	N	-0-			20
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-			20
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	-0-			20
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-			20
11	510 N	426	-0-	-84	-0-	21	1	405	2	N	-0-			20
12	527 N	326	-0-	-201	-0-	16	1	310	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		4,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON, M. L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10845 - 10878				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1308	-0-	-552	-0-	63	1	1245	2	N	-0-		164
02		1450 N	807	-0-	-643	-0-	40	1	767	2	N	-0-		164
03		1457 N	258	-0-	-1199	-0-	13	1	245	2	N	-0-		164
04		1260 N	1088	-0-	-172	-0-	25	1	1063	2	N	-0-		164
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	N	5		169
							6	9						
06		240 N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-		169
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	77	1	1469	2	N	48		217
							53	9						
08		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	130	1	2619	2	N	33	177 1	73
							36	9						
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	2	N	15		88
							17	9						
10		1612 N	1149	-0-	-463	-0-	54	1	1073	2	N	20		108
							22	9						
11		2670 N	725	-0-	-1945	-0-	35	1	681	2	N	8		116
							9	9						
12		1209 N	318	-0-	-891	-0-	16	1	300	2	N	2		118
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			12,500	TOTAL CONDENSATE PROD:			131							

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2016 - PLUGGED 03/08/16														
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	2900 N	3033	-0-	133	133	3033	2		N	-0-			-0-
03	1128 N	995	-0-	-133	-0-	995	2		N	-0-			-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
05	2790	180	-0-	-2610	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	2700	172	-0-	-2528	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	2790	407	-0-	-2383	-0-	407	2		N	-0-			-0-
08	992 #	111	-0-	-881	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	900 #	104	-0-	-796	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
11	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
*12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	700	-0-	-726	-0-	700	3		N	-0-			29
02	928 N	921	-0-	-7	-0-	921	3		N	-0-			29
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			29
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			29
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			29
06	870 N	627	-0-	-243	-0-	627	3		N	-0-			29
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			29
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			29
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			29
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-			29
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		N	-0-			29
*12	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2833	3	3 9	N	3			32

TOTAL GAS PROD: 18,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	551	-0-	-162	-0-	551	3		N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3		N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
08	806 N	654	-0-	-152	-0-	654	3		N	-0-			-0-
09	750 N	203	-0-	-547	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10	899 N	313	-0-	-586	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11	630 N	286	-0-	-344	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
BONNER		WELL #:		8	RRCID ->	246658	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	12236	PERF.11817 - 12014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027				CNTY: FREESTONE					
LASMO-REYNOLDS LOPER				WELL #:	1	RRCID ->	161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 10798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626 - 10858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2289	-0-	-997	-0-	273	1	2016	2	N	-0-		-0-
02	2233 X	2017	-0-	-216	-0-	240	1	1777	2	N	-0-		-0-
03	2542 X	2005	-0-	-537	-0-	265	1	1740	2	N	-0-		-0-
04	2940 X	2509	-0-	-431	-0-	331	1	2178	2	N	-0-		-0-
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	434	1	2698	2	N	-0-		-0-
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	197	1	2948	2	N	-0-		-0-
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	247	1	3599	2	N	-0-		-0-
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	303	1	4695	2	N	-0-		-0-
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	299	1	4711	2	N	-0-		-0-
10	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	281	1	4314	2	N	-0-		-0-
11	4830 X	1846	-0-	-2984	-0-	112	1	1734	2	N	-0-		-0-
12	5177 X	1649	-0-	-3528	-0-	103	1	1546	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864					
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	-0-	29
02	406	X	8	-0-	-398	-0-	1	1	7	2	N	-0-	29
03	466	X	466	-0-	-0-	-0-	44	1	422	2	N	-0-	29
04	450	X	355	-0-	-95	-0-	36	1	319	2	N	-0-	29
05	465	X	334	-0-	-131	-0-	33	1	301	2	N	-0-	29
06	450	X	302	-0-	-148	-0-	19	1	283	2	N	-0-	29
07	465	X	289	-0-	-176	-0-	19	1	270	2	N	-0-	29
08	465	X	316	-0-	-149	-0-	19	1	297	2	N	-0-	29
09	360	X	282	-0-	-78	-0-	17	1	265	2	N	-0-	29
10	341	X	234	-0-	-107	-0-	14	1	220	2	N	-0-	29
11	300	X	71	-0-	-229	-0-	4	1	67	2	N	-0-	29
12	310	X	74	-0-	-236	-0-	5	1	69	2	N	-0-	29
TOTAL GAS PROD:			3,206	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
LOPER		WELL #:		4	RRCID ->	197305	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10596 - 10854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPER		WELL #:		5	RRCID ->	197389	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10554 - 10762		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	197426	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10670 - 10914		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OSBORN		WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076				
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	120 1	1112 2	N	-0-	-0-	
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	102 1	991 2	N	-0-	-0-	
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115 1	1105 2	N	-0-	-0-	
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	120 1	1080 2	N	-0-	-0-	
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	126 1	1141 2	N	-0-	-0-	
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	69 1	1025 2	N	-0-	-0-	
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	72 1	1047 2	N	-0-	-0-	
08	930	N	634	-0-	-296	-0-	38 1	596 2	N	-0-	-0-	
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	64 1	1017 2	N	-0-	-0-	
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	64 1	986 2	N	-0-	-0-	
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	66 1	1024 2	N	-0-	-0-	
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	71 1	1059 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,210	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
LOPER		WELL #:		6	RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520	- 10884
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10628	- 11861
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	261	1	1930	2	N	144	182 1 42
02	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	158	9					
03	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	179	1	1324	2	N	-0-	42
04	2280 X	1890	-0-	-390	-0-	255	1	1676	2	N	-0-	42
05	2356 X	1700	-0-	-656	-0-	249	1	1641	2	N	-0-	42
06	2280 X	1546	-0-	-734	-0-	235	1	1465	2	N	-0-	42
07	1953 X	1506	-0-	-447	-0-	97	1	1449	2	N	-0-	42
08	1953 X	1573	-0-	-380	-0-	97	1	1409	2	N	-0-	42
09	1890 X	1340	-0-	-550	-0-	95	1	1478	2	N	-0-	42
10	1705 X	1388	-0-	-317	-0-	80	1	1260	2	N	-0-	42
11	1560 X	1334	-0-	-226	-0-	85	1	1303	2	N	-0-	42
12	1581 X	1151	-0-	-430	-0-	81	1	1253	2	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		19,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10848	- 11869
01	868 X	654	-0-	-214	-0-	78	1	576	2	N	-0-	131
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	99	1	735	2	N	-0-	131
03	589 X	500	-0-	-89	-0-	66	1	434	2	N	-0-	131
04	630 X	270	-0-	-360	-0-	36	1	234	2	N	-0-	131
05	899 X	53	-0-	-846	-0-	7	1	46	2	N	-0-	131
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	131
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	131
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	131
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	131
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	131
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
TOTAL GAS PROD:		2,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	997 X	997	-0-	-0-	-0-	101 1	745 2	N	137	177 1	34
						151 9					
02	899 X	805	-0-	-94	-0-	96 1	709 2	N	-0-		34
03	825 X	825	-0-	-0-	-0-	109 1	716 2	N	-0-		34
04	960 X	577	-0-	-383	-0-	76 1	501 2	N	-0-		34
05	992 X	468	-0-	-524	-0-	65 1	403 2	N	-0-		34
06	960 X	224	-0-	-736	-0-	14 1	210 2	N	-0-		34
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		34
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		34
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		34
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		34
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		34
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		3,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		137					

BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OSBORN		WELL #: 6		RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774			
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26 1	242 2	N	-0-	69	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	N	-0-	69	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	69	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	69	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
TOTAL GAS PROD:		296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
OSBORN		WELL #:		5	RRCID ->	203887	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659 - 11026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PYRAMID LAND		WELL #:		8	RRCID ->	203911	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12186	PERF.10990 - 11208	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOD		WELL #:		6	RRCID ->	205513	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.10707 - 11756	
01	1333 X	995	-0-	-338	-0-	119	1	876	2	N	-0-	60
02	1247 X	907	-0-	-340	-0-	108	1	799	2	N	-0-	60
03	1333 X	1034	-0-	-299	-0-	137	1	897	2	N	-0-	60
04	1020 X	926	-0-	-94	-0-	122	1	804	2	N	-0-	60
05	992 X	907	-0-	-85	-0-	126	1	781	2	N	-0-	60
06	990 X	864	-0-	-126	-0-	54	1	810	2	N	-0-	60
07	1023 X	835	-0-	-188	-0-	54	1	781	2	N	-0-	60
08	1023 X	806	-0-	-217	-0-	49	1	757	2	N	-0-	60
09	930 X	787	-0-	-143	-0-	47	1	740	2	N	-0-	60
10	899 X	854	-0-	-45	-0-	52	1	802	2	N	-0-	60
11	870 X	791	-0-	-79	-0-	48	1	743	2	N	-0-	60
12	837 X	793	-0-	-44	-0-	50	1	743	2	N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		10,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218060	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784 - 10958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	218853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510 - 10814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOOD		WELL #:		15	RRCID ->	218859	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943 - 11019		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BONNER, ANDY				//CONT.//	120027							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

WOOD				WELL #:	12	RRCID ->	220662	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689	- 11521
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WOOD				WELL #:	14	RRCID ->	220690	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666	- 10670
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
OSBORN		WELL #:		7	RRCID ->	230058	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.10743 - 11370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID ->	272351	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 10790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PYRAMID LAND		WELL #:		7	RRCID ->	276964	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10480 - 10641	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
STROUD PETROLEUM, INC.				828082												
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	199233	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 11160					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 11195					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	204549	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 11258					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 193277	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11242					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 197936	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12031	PERF.10878	- 11230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 213584	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12154	PERF.10976	- 11170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			31	
02		870 N	101	-0-	-769	-0-	101	3		N	-0-			31	
03		1054 N	104	-0-	-950	-0-	104	3		N	-0-			31	
04		150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3		N	-0-			31	
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1 9	N	1			32	
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			32	
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			32	
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			32	
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			32	
10		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			32	
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			32	
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			32	
TOTAL GAS PROD:			1,342											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

01		403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3		N	-0-			54	
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			54	
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			54	
04		300 N	107	-0-	-193	-0-	107	3		N	-0-			54	
05		403 N	105	-0-	-298	-0-	105	3		N	-0-			54	
06		300 N	108	-0-	-192	-0-	108	3		N	-0-			54	
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			54	
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			54	
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			54	
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			54	
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			54	
*12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			54	
TOTAL GAS PROD:			2,127											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

01		3534 X	1459	-0-	-2075	-0-	1358	3	101 9	N	92			206	
02		3132 X	2175	-0-	-957	-0-	2167	3	8 9	N	7			213	
03		3255 X	2584	-0-	-671	-0-	2565	3	19 9	N	17			230	
04		2190 X	1963	-0-	-227	-0-	1961	3	2 9	N	2			232	
05		2325 X	1782	-0-	-543	-0-	1757	3	25 9	N	23			255	
06		2490 X	2015	-0-	-475	-0-	2015	3		N	-0-			255	
07		2573 X	2317	-0-	-256	-0-	2245	3	72 9	N	65	176 1		144	
08		2573 X	2307	-0-	-266	-0-	2307	3		N	-0-			144	
09		2010 X	861	-0-	-1149	-0-	861	3		N	-0-			144	
10		2325 X	1806	-0-	-519	-0-	1806	3		N	-0-			144	
11		2250 X	1967	-0-	-283	-0-	1967	3		N	-0-			144	
12		2325 X	2172	-0-	-153	-0-	2172	3		N	-0-			144	
TOTAL GAS PROD:			23,408											TOTAL CONDENSATE PROD:	206

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
		WELL #:	4	RRCID ->	207237	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11729	- 11980					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1673	3	24	9	N	22					94
02	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					94
03	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	3063	3	30	9	N	27					121
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2066	3	19	9	N	17					138
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	3	11	9	N	10					148
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2001	3	61	9	N	55	106	1			97
07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					97
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					97
09	900 N	332	-0-	-568	-0-	332	3			N	-0-					97
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					97
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					97
*12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					97
TOTAL GAS PROD:		22,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		131										

BONNER		WELL #:	5	RRCID ->	209661	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11764	- 11960					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BONNER		WELL #:	7	RRCID ->	220490	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10996	- 11220					
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-					
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-					
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-					
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	3	N	-0-		-0-					
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-		-0-					
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3	N	-0-		-0-					
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-					
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-					
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	233	3	N	-0-		-0-					
10	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	3	N	-0-		-0-					
11	360 N	157	-0-	-203	-0-	157	3	N	-0-		-0-					
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3	N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		3,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		3162 X	1528	-0-	-1634	-0-		1528	3		N	-0-				27	
02		2842 X	2346	-0-	-496	-0-		2346	3		N	-0-				27	
03		2945 X	1982	-0-	-963	-0-		1982	3		N	-0-				27	
04		2700 X	457	-0-	-2243	-0-		457	3		N	-0-				27	
05		2511 X	377	-0-	-2134	-0-		377	3		N	-0-				27	
06		2430 X	118	-0-	-2312	-0-		118	3		N	-0-				27	
07		2511 X	148	-0-	-2363	-0-		148	3		N	-0-				27	
08		1984 X	1153	-0-	-831	-0-		1153	3		N	-0-				27	
09		858 X	858	-0-	-0-	-0-		858	3		N	-0-				27	
10		707 X	707	-0-	-0-	-0-		707	3		N	-0-				27	
11		1110 X	710	-0-	-400	-0-		710	3		N	-0-				27	
12		1147 X	1118	-0-	-29	-0-		1118	3		N	-0-				27	
TOTAL GAS PROD:			11,502														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

01		558 N	215	-0-	-343	-0-		215	3		N	-0-				41	
02		319 N	126	-0-	-193	-0-		126	3		N	-0-				41	
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	3		N	-0-				41	
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	3		N	-0-				41	
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3		N	-0-				41	
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3		N	-0-				41	
07		248 N	149	-0-	-99	-0-		149	3		N	-0-				41	
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	3		N	-0-				41	
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1157	3		N	-0-				41	
10		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826	3		N	-0-				41	
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	3		N	-0-				41	
12		620 N	366	-0-	-254	-0-		366	3		N	-0-				41	
TOTAL GAS PROD:			5,229														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

01		216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	3		N	-0-				59	
02		754 N	529	-0-	-225	-0-		529	3		N	-0-				59	
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	3		N	-0-				59	
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	3		N	-0-				59	
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-		902	3		N	-0-				59	
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1041	3		N	-0-				59	
07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090	3		N	-0-				59	
08		899 N	126	-0-	-773	-0-		126	3		N	-0-				59	
09		1050 N	101	-0-	-949	-0-		101	3		N	-0-				59	
10		1085 N	101	-0-	-984	-0-		101	3		N	-0-				59	
11		120 N	105	-0-	-15	-0-		105	3		N	-0-				59	
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-				59	
TOTAL GAS PROD:			5,479														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027											
LOPER		WELL #:		2	RRCID -> 172505	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11547	- 11720						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD		WELL #:		1	RRCID -> 183882	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10622	- 11628						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		713 X	664	-0-	-49	-0-	79	1	585	2	N	-0-			10
02		584 X	584	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	-0-			10
03		608 X	608	-0-	-0-	-0-	80	1	528	2	N	-0-			10
04		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	208	1	1372	2	N	-0-			10
05		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	258	1	1607	2	N	-0-			10
06		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	111	1	1659	2	N	-0-			10
07		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	127	1	1852	2	N	-0-			10
08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	119	1	1840	2	N	-0-			10
09		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	116	1	1828	2	N	-0-			10
10		1984 X	1058	-0-	-926	-0-	65	1	993	2	N	-0-			10
11		1920 X	1019	-0-	-901	-0-	62	1	957	2	N	-0-			10
12		2015 X	1065	-0-	-950	-0-	67	1	998	2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		16,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 185379	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10904	- 11916						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		775 X	655	-0-	-120	-0-	64	1	591	2	N	-0-			80
02		725 X	606	-0-	-119	-0-	57	1	549	2	N	-0-			80
03		775 X	642	-0-	-133	-0-	61	1	581	2	N	-0-			80
04		750 X	630	-0-	-120	-0-	63	1	567	2	N	-0-			80
05		718 X	718	-0-	-0-	-0-	71	1	647	2	N	-0-			80
06		630 X	568	-0-	-62	-0-	36	1	532	2	N	-0-			80
07		651 X	572	-0-	-79	-0-	37	1	535	2	N	-0-			80
08		713 X	583	-0-	-130	-0-	35	1	548	2	N	-0-			80
09		690 X	551	-0-	-139	-0-	33	1	518	2	N	-0-			80
10		713 X	551	-0-	-162	-0-	34	1	515	2	N	2			82
11		570 X	547	-0-	-23	-0-	33	1	514	2	N	-0-			82
*12		616 X	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		7,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027										
BONNER, ANDY			WELL #:		1	RRCID -> 187939			COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		947 X	947	-0-	-0-	-0-	113	1	834	2	N	-0-			80
02		969 X	969	-0-	-0-	-0-	115	1	854	2	N	-0-			80
03		904 X	904	-0-	-0-	-0-	119	1	785	2	N	-0-			80
04		930 X	722	-0-	-208	-0-	95	1	627	2	N	-0-			80
05		1023 X	766	-0-	-257	-0-	106	1	660	2	N	-0-			80
06		990 X	704	-0-	-286	-0-	44	1	660	2	N	-0-			80
07		1023 X	880	-0-	-143	-0-	57	1	823	2	N	-0-			80
08		899 X	870	-0-	-29	-0-	53	1	817	2	N	-0-			80
09		750 X	734	-0-	-16	-0-	44	1	690	2	N	-0-			80
10		985 X	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	N	-0-			80
11		966 X	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	N	-0-			80
*12		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	959	2	N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			10,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BONNER, TOM			WELL #:		2	RRCID -> 189259			COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4960 X	4309	-0-	-651	-0-	419	1	3890	2	N	-0-			60
02		4147 X	3731	-0-	-416	-0-	349	1	3382	2	N	-0-			60
03		4836 X	4446	-0-	-390	-0-	420	1	4026	2	N	-0-			60
04		4680 X	4173	-0-	-507	-0-	415	1	3727	2	N	28			88
							31	9							
05		4433 X	3721	-0-	-712	-0-	367	1	3326	2	N	25			113
							28	9							
06		4290 X	3443	-0-	-847	-0-	216	1	3227	2	N	-0-			113
07		4433 X	3695	-0-	-738	-0-	236	1	3444	2	N	14			127
							15	9							
08		4433 X	3643	-0-	-790	-0-	217	1	3357	2	N	63			190
							69	9							
09		4170 X	3753	-0-	-417	-0-	224	1	3529	2	N	-0-			190
10		3720 X	3663	-0-	-57	-0-	224	1	3439	2	N	-0-			190
11		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	228	1	3531	2	N	47			237
							52	9							
*12		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	267	1	3991	2	N	7	174	1	70
							8	9							
TOTAL GAS PROD:			46,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			184						

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027												
OSBORN		WELL #:		1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732	- 11158				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4557 X	3520	-0-	-1037	-0-	342	1	3178	2	N	-0-				104
02		3538 X	3403	-0-	-135	-0-	319	1	3084	2	N	-0-				104
03		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	352	1	3370	2	N	-0-				104
04		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	423	1	3795	2	N	-0-				104
05		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	410	1	3713	2	N	-0-				104
06		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	242	1	3616	2	N	-0-				104
07		4371 X	3705	-0-	-666	-0-	238	1	3467	2	N	-0-				104
08		4371 X	3640	-0-	-731	-0-	221	1	3419	2	N	-0-				104
09		4230 X	4045	-0-	-185	-0-	241	1	3804	2	N	-0-				104
10		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	280	1	4306	2	N	3				107
							3	9								
11		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	280	1	4320	2	N	-0-				107
*12		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	265	1	3960	2	N	-0-				107
TOTAL GAS PROD:			47,648				TOTAL CONDENSATE PROD:					3				

LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660	- 11712				
01		5177 X	4457	-0-	-720	-0-	432	1	4011	2	N	13				196
							14	9								
02		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	578	1	5592	2	N	-0-				196
03		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	657	1	6293	2	N	-0-				196
04		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	608	1	5459	2	N	-0-				196
05		6603 X	6132	-0-	-471	-0-	610	1	5522	2	N	-0-				196
06		6720 X	4964	-0-	-1756	-0-	310	1	4644	2	N	9	165	1		40
							10	9								
07		6944 X	4916	-0-	-2028	-0-	316	1	4600	2	N	-0-				40
08		6944 X	5142	-0-	-1802	-0-	312	1	4830	2	N	-0-				40
09		6060 X	5501	-0-	-559	-0-	328	1	5173	2	N	-0-				40
10		6138 X	5446	-0-	-692	-0-	333	1	5113	2	N	-0-				40
11		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	395	1	6100	2	N	-0-				40
*12		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	408	1	6103	2	N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:			68,751				TOTAL CONDENSATE PROD:					22				

PYRAMID LAND		WELL #:		3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858	- 11860				
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				27
02		348 X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-				27
03		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				27
04		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				27
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				27
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC PYRAMID LAND			//CONT.// //CONT.//	54876 225 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840												
01		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	217	1	2015	2	N	-0-			14
02		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	187	1	1814	2	N	-0-			14
03		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	225	1	2158	2	N	-0-			14
04		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	224	1	2011	2	N	-0-			14
05		2263 X	1786	-0-	-477	-0-	178	1	1608	2	N	-0-			14
06		2310 X	1917	-0-	-393	-0-	120	1	1797	2	N	-0-			14
07		2387 X	1776	-0-	-611	-0-	114	1	1662	2	N	-0-			14
08		2387 X	1866	-0-	-521	-0-	113	1	1753	2	N	-0-			14
09		2250 X	1900	-0-	-350	-0-	113	1	1787	2	N	-0-			14
10		1984 X	1637	-0-	-347	-0-	100	1	1529	2	N	7			21
							8	9							
11		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	121	1	1877	2	N	-0-			21
12		1953 X	1909	-0-	-44	-0-	120	1	1789	2	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			23,640				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

OSBORN			WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	122	1	1135	2	N	70			129
							77	9							
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	107	1	1031	2	N	-0-			129
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	-0-			129
04		1200 N	161	-0-	-1039	-0-	16	1	145	2	N	-0-			129
05		1209 N	741	-0-	-468	-0-	73	1	660	2	N	7			136
							8	9							
06		1200 N	741	-0-	-459	-0-	46	1	695	2	N	-0-			136
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	2	N	-0-			136
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	N	-0-			136
09		750 N	717	-0-	-33	-0-	43	1	674	2	N	-0-			136
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	2	N	5			141
							6	9							
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	N	-0-			141
*12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	N	-0-			141
TOTAL GAS PROD:			11,208				TOTAL CONDENSATE PROD:				82				

HOLLOWAY, J. GAS UNIT			WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	193606	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10670	- 11692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	2283	-0-	-755	-0-	211 1	1960 2	N	102			120
02		2842 X	2345	-0-	-497	-0-	112 9	220 1	N	-0-			120
03		3038 X	2617	-0-	-421	-0-	247 1	2125 2	N	-0-			120
04		2700 X	2527	-0-	-173	-0-	253 1	2370 2	N	-0-			120
05		2790 X	2606	-0-	-184	-0-	259 1	2274 2	N	-0-			120
06		2520 X	2173	-0-	-347	-0-	136 1	2347 2	N	-0-			120
07		2604 X	2245	-0-	-359	-0-	144 1	2037 2	N	-0-			120
08		2604 X	1905	-0-	-699	-0-	116 1	2101 2	N	-0-			120
09		2520 X	2211	-0-	-309	-0-	132 1	1789 2	N	-0-			120
10		2604 X	2023	-0-	-581	-0-	124 1	2079 2	N	-0-			120
11		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	126 1	1899 2	N	-0-			120
12		2294 X	2040	-0-	-254	-0-	164 9	1955 2	N	149			269
							127 1	1904 2	N	8	182 1		95
							9 9						
TOTAL GAS PROD:			27,220	TOTAL CONDENSATE PROD:			259						

PYRAMID LAND		WELL #:		4	RRCID ->	193608	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	12084	PERF.10706	- 11874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	514 1	4775 2	N	183	185 1		264
02		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	201 9	453 1	N	248	358 1		154
03		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	273 9	375 1	N	198	178 1		174
04		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	218 9	370 1	N	87	177 1		84
05		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	96 9	363 1	N	55			139
06		3420 X	3290	-0-	-130	-0-	61 9	200 1	N	94	158 1		75
07		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	103 9	224 1	N	231	182 1		124
08		3534 X	3201	-0-	-333	-0-	254 9	190 1	N	62			186
09		3420 X	2914	-0-	-506	-0-	68 9	159 1	N	222	181 1		227
10		3534 X	2988	-0-	-546	-0-	244 9	175 1	N	115	183 1		159
11		3420 X	3129	-0-	-291	-0-	127 9	173 1	N	256	365 1		50
12		3534 X	3059	-0-	-475	-0-	282 9	166 1	N	380	353 1		77
							418 9	2475 2	N				
TOTAL GAS PROD:			44,608	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,131						

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
LOPER		WELL #:		4	RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10854	- 11690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3311 X	3311	-0-	-0-	321 1	2981 2		N	8			164
02		2967 X	2967	-0-	-0-	278 1	2689 2		N	-0-			164
03		3038 X	2483	-0-	-555	235 1	2248 2		N	-0-			164
04		3210 X	2891	-0-	-319	290 1	2601 2		N	-0-			164
05		3317 X	2791	-0-	-526	278 1	2513 2		N	-0-			164
06		3210 X	2745	-0-	-465	171 1	2560 2		N	13	155 1		22
07		3162 X	2785	-0-	-377	177 1	2582 2		N	24			46
08		3126 X	3126	-0-	-0-	190 1	2936 2		N	-0-			46
09		2880 X	2819	-0-	-61	168 1	2651 2		N	-0-			46
10		3005 X	3005	-0-	-0-	183 1	2811 2		N	10			56
11		3115 X	3115	-0-	-0-	189 1	2915 2		N	10			66
12		3131 X	2820	-0-	-311	177 1	2643 2		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:			34,858	TOTAL CONDENSATE PROD:						65			

PYRAMID LAND		WELL #:		5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10740	- 11790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 X	1159	-0-	-112	113 1	1046 2		N	-0-			24
02		1189 X	1049	-0-	-140	98 1	951 2		N	-0-			24
03		1240 X	1126	-0-	-114	106 1	1020 2		N	-0-			24
04		1118 X	1118	-0-	-0-	112 1	1006 2		N	-0-			24
05		1147 X	1136	-0-	-11	113 1	1023 2		N	-0-			24
06		1110 X	947	-0-	-163	59 1	888 2		N	-0-			24
07		1147 X	976	-0-	-171	63 1	913 2		N	-0-			24
08		1147 X	940	-0-	-207	57 1	883 2		N	-0-			24
09		1110 X	913	-0-	-197	54 1	859 2		N	-0-			24
10		1147 X	912	-0-	-235	56 1	856 2		N	-0-			24
11		960 X	902	-0-	-58	55 1	847 2		N	-0-			24
*12		979 X	979	-0-	-0-	61 1	918 2		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			12,157	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11542	- 11752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
LOPER		WELL #:		5	RRCID ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554	-	11650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2325 X	1796	-0-	-529	-0-	175 1	1621 2	N	-0-			10	
02		2175 X	1929	-0-	-246	-0-	178 1	1723 2	N	25			35	
							28 9							
03		2294 X	2067	-0-	-227	-0-	195 1	1872 2	N	-0-			35	
04		2130 X	2094	-0-	-36	-0-	210 1	1884 2	N	-0-			35	
05		2077 X	2074	-0-	-3	-0-	206 1	1868 2	N	-0-			35	
06		2010 X	1724	-0-	-286	-0-	108 1	1616 2	N	-0-			35	
07		2170 X	1694	-0-	-476	-0-	109 1	1585 2	N	-0-			35	
08		2170 X	1814	-0-	-356	-0-	110 1	1704 2	N	-0-			35	
09		2100 X	1730	-0-	-370	-0-	103 1	1627 2	N	-0-			35	
10		2077 X	1770	-0-	-307	-0-	108 1	1654 2	N	7			42	
							8 9							
*11		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	112 1	1737 2	N	-0-			42	
*12		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	116 1	1734 2	N	-0-			42	
TOTAL GAS PROD:		22,391				TOTAL CONDENSATE PROD:				32				

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11675	-	11869
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	199248	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11489	-	11861
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	200353	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11500 - 11820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID ->	200622	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10940 - 11942		
01	682	X	639	-0-	-43	-0-	62	1	577	2	N	-0-	17
02	609	X	566	-0-	-43	-0-	53	1	513	2	N	-0-	17
03	682	X	626	-0-	-56	-0-	59	1	567	2	N	-0-	17
04	660	X	617	-0-	-43	-0-	62	1	555	2	N	-0-	17
05	651	X	646	-0-	-5	-0-	64	1	582	2	N	-0-	17
06	630	X	489	-0-	-141	-0-	31	1	458	2	N	-0-	17
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	17
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	17
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	17
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	17
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:			3,583	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOPER		WELL #:		6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520 - 11624		
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	118	1	1099	2	N	-0-	147
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	72	1	701	2	N	15	162
							17	9					
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	77	1	738	2	N	-0-	162
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	131	1	1177	2	N	-0-	162
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	110	1	1000	2	N	-0-	162
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	N	-0-	162
07	1364	N	935	-0-	-429	-0-	60	1	875	2	N	-0-	162
08	1116	N	852	-0-	-264	-0-	52	1	800	2	N	-0-	162
09	870	N	715	-0-	-155	-0-	43	1	672	2	N	-0-	162
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	874	2	N	-0-	162
11	810	N	487	-0-	-323	-0-	29	1	444	2	N	13	14
							14	9					
12	744	N	583	-0-	-161	-0-	37	1	546	2	N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:			10,612	TOTAL CONDENSATE PROD:			28						

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1209 X	1043	-0-	-166	-0-	-0-	101	1	942	2	N	-0-			53
02		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1129	2	N	-0-			53
03		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1338	2	N	-0-			53
04		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1528	2	N	-0-			53
05		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1561	2	N	-0-			53
06		1440 X	784	-0-	-656	-0-	-0-	49	1	735	2	N	-0-			53
07		1767 X	811	-0-	-956	-0-	-0-	52	1	759	2	N	-0-			53
08		1767 X	750	-0-	-1017	-0-	-0-	46	1	704	2	N	-0-			53
09		1710 X	788	-0-	-922	-0-	-0-	47	1	741	2	N	-0-			53
10		1736 X	811	-0-	-925	-0-	-0-	50	1	761	2	N	-0-			53
11		780 X	710	-0-	-70	-0-	-0-	43	1	667	2	N	-0-			53
*12		826 X	826	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	774	2	N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			12,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756																

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965																

01		1302 X	993	-0-	-309	-0-	-0-	118	1	875	2	N	-0-			-0-
02		1218 X	957	-0-	-261	-0-	-0-	114	1	843	2	N	-0-			-0-
03		1271 X	994	-0-	-277	-0-	-0-	131	1	863	2	N	-0-			-0-
04		990 X	866	-0-	-124	-0-	-0-	114	1	752	2	N	-0-			-0-
05		1023 X	862	-0-	-161	-0-	-0-	119	1	743	2	N	-0-			-0-
06		990 X	808	-0-	-182	-0-	-0-	51	1	757	2	N	-0-			-0-
07		1023 X	791	-0-	-232	-0-	-0-	51	1	740	2	N	-0-			-0-
08		992 X	779	-0-	-213	-0-	-0-	47	1	732	2	N	-0-			-0-
09		893 X	893	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	840	2	N	-0-			-0-
10		928 X	928	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	871	2	N	-0-			-0-
11		949 X	949	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	891	2	N	-0-			-0-
*12		998 X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	935	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
PYRAMID LAND		WELL #:		9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11844	- 11954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1922 X	1594	-0-	-328	-0-	151 1	1406 2	N	34			211
02		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	37 9						
03		1674 X	442	-0-	-1232	-0-	203 1	1963 2	N	-0-	184 1		27
04		1620 X	270	-0-	-1350	-0-	42 1	400 2	N	-0-			27
05		2325 X	181	-0-	-2144	-0-	27 1	243 2	N	-0-			27
06		2250 X	1154	-0-	-1096	-0-	18 1	163 2	N	-0-			27
07		2325 X	1668	-0-	-657	-0-	72 1	1082 2	N	-0-			27
08		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	107 1	1561 2	N	-0-			27
09		1140 X	943	-0-	-197	-0-	120 1	1854 2	N	-0-			27
10		1674 X	1528	-0-	-146	-0-	56 1	887 2	N	-0-			27
11		1920 X	1411	-0-	-509	-0-	93 1	1435 2	N	-0-			27
12		1984 X	1477	-0-	-507	-0-	86 1	1325 2	N	-0-			27
							93 1	1384 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			14,808	TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

LOPER		WELL #:		7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.10534	- 11738	
01		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	466 1	4334 2	N	-0-		42	
02		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	398 1	3855 2	N	76		118	
							84 9						
03		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	443 1	4244 2	N	-0-		118	
04		5970 X	4236	-0-	-1734	-0-	425 1	3811 2	N	-0-		118	
05		6169 X	4535	-0-	-1634	-0-	451 1	4084 2	N	-0-		118	
06		4650 X	3852	-0-	-798	-0-	241 1	3611 2	N	-0-		118	
07		4681 X	3678	-0-	-1003	-0-	236 1	3442 2	N	-0-		118	
08		4681 X	3935	-0-	-746	-0-	239 1	3696 2	N	-0-		118	
09		4380 X	2783	-0-	-1597	-0-	163 1	2576 2	N	40		158	
							44 9						
10		4526 X	2785	-0-	-1741	-0-	170 1	2611 2	N	4		162	
							4 9						
11		3840 X	3102	-0-	-738	-0-	189 1	2913 2	N	-0-		162	
12		3937 X	3365	-0-	-572	-0-	211 1	3154 2	N	-0-		162	
TOTAL GAS PROD:			46,095	TOTAL CONDENSATE PROD:			120						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11563	- 11568	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215752	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828	- 11820			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	2	N	-0-				10
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	2	N	-0-				10
03	521 X	521	-0-	-0-	-0-	69	1	452	2	N	-0-				10
04	534 X	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	N	-0-				10
05	496 X	482	-0-	-14	-0-	67	1	415	2	N	-0-				10
06	510 X	443	-0-	-67	-0-	28	1	415	2	N	-0-				10
07	558 X	447	-0-	-111	-0-	29	1	418	2	N	-0-				10
08	558 X	441	-0-	-117	-0-	27	1	414	2	N	-0-				10
09	540 X	479	-0-	-61	-0-	29	1	450	2	N	-0-				10
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	N	-0-				10
11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	N	-0-				10
*12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	2	N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		6,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626	- 11561			
01	1364 X	675	-0-	-689	-0-	66	1	609	2	N	-0-				47
02	986 X	933	-0-	-53	-0-	87	1	846	2	N	-0-				47
03	930 X	790	-0-	-140	-0-	75	1	715	2	N	-0-				47
04	870 X	169	-0-	-701	-0-	17	1	152	2	N	-0-				47
05	992 X	286	-0-	-706	-0-	28	1	258	2	N	-0-				47
06	960 X	238	-0-	-722	-0-	15	1	223	2	N	-0-				47
07	992 X	680	-0-	-312	-0-	44	1	636	2	N	-0-				47
08	775 X	286	-0-	-489	-0-	17	1	269	2	N	-0-				47
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-				47
10	682 X	187	-0-	-495	-0-	11	1	176	2	N	-0-				47
11	660 X	26	-0-	-634	-0-	2	1	24	2	N	-0-				47
12	682 X	136	-0-	-546	-0-	9	1	127	2	N	-0-				47
TOTAL GAS PROD:		4,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702	- 11719			
01	3100 X	2573	-0-	-527	-0-	307	1	2266	2	N	-0-				136
02	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	341	1	2529	2	N	-0-				136
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	422	1	2774	2	N	-0-				136
04	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	397	1	2613	2	N	55				191
						61	9								
05	3069 X	2876	-0-	-193	-0-	398	1	2478	2	N	-0-				191
06	3090 X	1827	-0-	-1263	-0-	114	1	1713	2	N	-0-				191
07	3193 X	1391	-0-	-1802	-0-	89	1	1302	2	N	-0-				191
08	3193 X	2872	-0-	-321	-0-	173	1	2681	2	N	16				207
						18	9								
09	3060 X	2205	-0-	-855	-0-	131	1	2072	2	N	2	177	1		32
						2	9								
10	2883 X	2088	-0-	-795	-0-	128	1	1960	2	N	-0-				32
11	2790 X	2105	-0-	-685	-0-	128	1	1977	2	N	-0-				32
12	2883 X	2867	-0-	-16	-0-	180	1	2687	2	N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		29,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		73									

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	162	1	1198	2	N	-0-			50
02		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	167	1	1237	2	N	-0-			50
03		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	192	1	1263	2	N	-0-			50
04		1320 X	460	-0-	-860	-0-	61	1	399	2	N	-0-			50
05		1488 X	284	-0-	-1204	-0-	39	1	245	2	N	-0-			50
06		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			50
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			50
08		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			50
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			50
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			50
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			4,963	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954															
01		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	564	1	4164	2	N	-0-			134
02		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	529	1	3920	2	N	-0-			134
03		4371 X	4113	-0-	-258	-0-	543	1	3570	2	N	-0-			134
04		4590 X	2875	-0-	-1715	-0-	379	1	2496	2	N	-0-			134
05		4743 X	3516	-0-	-1227	-0-	487	1	3029	2	N	-0-			134
06		4590 X	3221	-0-	-1369	-0-	202	1	3019	2	N	-0-			134
07		4743 X	4391	-0-	-352	-0-	282	1	4109	2	N	-0-			134
08		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	283	1	4373	2	N	-0-			134
09		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	266	1	4192	2	N	-0-			134
10		4402 X	4137	-0-	-265	-0-	252	1	3871	2	N	13			147
							14	9							
11		4500 X	3881	-0-	-619	-0-	236	1	3645	2	N	-0-			147
12		4650 X	3655	-0-	-995	-0-	225	1	3360	2	N	64			211
							70	9							
TOTAL GAS PROD:			48,080	TOTAL CONDENSATE PROD:			77								

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846															
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			65
02		290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			65
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			65
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
WOOD		WELL #:		13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666	- 11778	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	328	1	2425	2	N	-0-		89
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	314	1	2324	2	N	-0-		89
03	1643 X	1022	-0-	-621	-0-	111	1	733	2	N	162	172 1	79
						178	9						
04	2670 X	2141	-0-	-529	-0-	282	1	1859	2	N	-0-		79
05	2821 X	2090	-0-	-731	-0-	289	1	1801	2	N	-0-		79
06	2730 X	1462	-0-	-1268	-0-	92	1	1370	2	N	-0-		79
07	2821 X	1025	-0-	-1796	-0-	66	1	959	2	N	-0-		79
08	2201 X	1064	-0-	-1137	-0-	65	1	999	2	N	-0-		79
09	2130 X	1288	-0-	-842	-0-	77	1	1211	2	N	-0-		79
10	2077 X	1328	-0-	-749	-0-	81	1	1247	2	N	-0-		79
11	1470 X	1446	-0-	-24	-0-	88	1	1358	2	N	-0-		79
*12	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	87	1	1297	2	N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		19,641				TOTAL CONDENSATE PROD:				162			

TOM BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510	- 11596	
01	5146 X	2678	-0-	-2468	-0-	260	1	2418	2	N	-0-	194	
02	4814 X	2594	-0-	-2220	-0-	243	1	2351	2	N	-0-	194	
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	369	1	3535	2	N	40	178 1	56
						44	9						
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	346	1	3104	2	N	-0-		56
05	3534 X	3278	-0-	-256	-0-	323	1	2921	2	N	31		87
						34	9						
06	3810 X	2885	-0-	-925	-0-	181	1	2704	2	N	-0-		87
07	3937 X	2268	-0-	-1669	-0-	146	1	2122	2	N	-0-		87
08	3937 X	2964	-0-	-973	-0-	179	1	2774	2	N	10		97
						11	9						
09	3450 X	2964	-0-	-486	-0-	177	1	2787	2	N	-0-		97
10	3286 X	1564	-0-	-1722	-0-	96	1	1468	2	N	-0-		97
11	2880 X	1999	-0-	-881	-0-	121	1	1876	2	N	2		99
						2	9						
12	3069 X	1951	-0-	-1118	-0-	122	1	1829	2	N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:		32,543				TOTAL CONDENSATE PROD:				83			

WOOD		WELL #:		15	RRCID ->	218860	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943	- 11925	
01	116 X	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	N	-0-	20	
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-	20	
03	93 X	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	2	N	-0-	20	
04	120 X	15	-0-	-105	-0-	2	1	13	2	N	-0-	20	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	20	
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	20	
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	20	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	20	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	
TOTAL GAS PROD:		263				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757								
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	334 1	2466 2	N	22							156
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	24 9	329 1	2439 2	N	-0-						156
03	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	243 1	1598 2	N	-0-							156
04	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	221 1	1454 2	N	-0-							156
05	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	260 1	1616 2	N	-0-							156
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	106 1	1592 2	N	-0-							156
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	181 1	2631 2	N	-0-							156
08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	129 1	1989 2	N	-0-							156
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	140 1	2213 2	N	-0-							156
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	158 1	2431 2	N	-0-							156
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	113 1	1739 2	N	113	184 1						85
*12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	124 9	81 1	1210 2	N	-0-						85
TOTAL GAS PROD:		25,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220213		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766								
01	837 X	682	-0-	-155	-0-	81 1	601 2	N	-0-							80
02	684 X	684	-0-	-0-	-0-	81 1	603 2	N	-0-							80
03	806 X	409	-0-	-397	-0-	54 1	355 2	N	-0-							80
04	796 X	796	-0-	-0-	-0-	105 1	691 2	N	-0-							80
05	744 X	357	-0-	-387	-0-	49 1	308 2	N	-0-							80
06	720 X	148	-0-	-572	-0-	9 1	139 2	N	-0-							80
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-							80
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-							80
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-							80
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-							80
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-							80
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							80
TOTAL GAS PROD:		3,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
J. WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	220467	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10936 - 11779			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689 - 11521			
01	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	303	1	2241	2	N	-0-			141
02	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	302	1	2239	2	N	-0-			141
03	2728 X	2414	-0-	-314	-0-	319	1	2095	2	N	-0-			141
04	2640 X	2260	-0-	-380	-0-	298	1	1962	2	N	-0-			141
05	2728 X	2251	-0-	-477	-0-	312	1	1939	2	N	-0-			141
06	2640 X	2109	-0-	-531	-0-	132	1	1977	2	N	-0-			141
07	2728 X	1033	-0-	-1695	-0-	66	1	967	2	N	-0-			141
08	2418 X	1870	-0-	-548	-0-	113	1	1757	2	N	-0-			141
09	2250 X	1929	-0-	-321	-0-	115	1	1814	2	N	-0-			141
10	2263 X	1152	-0-	-1111	-0-	70	1	1082	2	N	-0-			141
*11	2100 X	794	-0-	-1306	-0-	44	1	684	2	N	60			201
						66	9							
12	1984 X	496	-0-	-1488	-0-	31	1	463	2	N	2	174	1	29
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		21,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

WOOD		WELL #:		14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 11756			
01	1519 X	1055	-0-	-464	-0-	125	1	923	2	N	6			147
						7	9							
02	1189 X	958	-0-	-231	-0-	114	1	844	2	N	-0-			147
03	1271 X	1037	-0-	-234	-0-	137	1	900	2	N	-0-			147
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	165	1	1089	2	N	-0-			147
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	148	1	923	2	N	-0-			147
06	1020 X	563	-0-	-457	-0-	35	1	528	2	N	-0-			147
07	1302 X	547	-0-	-755	-0-	35	1	512	2	N	-0-			147
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	129	1	2004	2	N	-0-			147
09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	113	1	1785	2	N	-0-			147
10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	128	1	1963	2	N	-0-			147
11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	139	1	2143	2	N	-0-			147
*12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	137	1	2052	2	N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		17,078				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027									
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11536 - 11561		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 221379		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11628 - 11636		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WOOD			WELL #:		16	RRCID -> 221516		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11947		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	133	1	984	2	N	-0-		34
02		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	122	1	906	2	N	-0-		34
03		1240 X	1166	-0-	-74	-0-	154	1	1012	2	N	-0-		34
04		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	160	1	1056	2	N	-0-		34
05		1209 X	1206	-0-	-3	-0-	167	1	1039	2	N	-0-		34
06		1140 X	1051	-0-	-89	-0-	66	1	985	2	N	-0-		34
07		1271 X	1036	-0-	-235	-0-	67	1	969	2	N	-0-		34
08		1271 X	996	-0-	-275	-0-	60	1	936	2	N	-0-		34
09		1230 X	967	-0-	-263	-0-	58	1	909	2	N	-0-		34
10		1209 X	1143	-0-	-66	-0-	70	1	1073	2	N	-0-		34
11		1050 X	1014	-0-	-36	-0-	62	1	952	2	N	-0-		34
12		1023 X	1004	-0-	-19	-0-	63	1	941	2	N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			12,944		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
WOOD		WELL #:		17	RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10909 - 11913	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 X	1017	-0-	-905	-0-	101 1	749 2		N	152	178 1		74
02	1798 X	919	-0-	-879	-0-	167 9			N	-0-			74
03	1271 X	832	-0-	-439	-0-	109 1	810 2		N	-0-			74
04	990 X	729	-0-	-261	-0-	110 1	722 2		N	-0-			74
05	1023 X	794	-0-	-229	-0-	96 1	633 2		N	-0-			74
06	990 X	711	-0-	-279	-0-	110 1	684 2		N	-0-			74
07	992 X	715	-0-	-277	-0-	45 1	666 2		N	-0-			74
08	837 X	707	-0-	-130	-0-	46 1	669 2		N	-0-			74
09	780 X	709	-0-	-71	-0-	43 1	664 2		N	-0-			74
10	806 X	733	-0-	-73	-0-	42 1	667 2		N	-0-			74
11	720 X	713	-0-	-7	-0-	45 1	688 2		N	-0-			74
12	744 X	696	-0-	-48	-0-	43 1	670 2		N	-0-			74
						44 1	652 2		N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		9,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		152							

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11707 - 11919
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222665	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11929 - 12139
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
WOOD		WELL #:		11	RRCID ->	225542	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	0 - 11930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2449 X	2388	-0-	-61	-0-	274	1	2026	2	N	80				149
02	2291 X	2121	-0-	-170	-0-	88	9	1866	2	N	3				152
03	2573 X	2551	-0-	-22	-0-	3	9	2214	2	N	-0-				152
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	366	1	2408	2	N	15				167
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	17	9	2154	2	N	-0-				167
06	2460 X	1975	-0-	-485	-0-	346	1	1851	2	N	-0-				167
07	2883 X	2089	-0-	-794	-0-	124	1	1955	2	N	-0-				167
08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	134	1	2733	2	N	-0-				167
09	2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	177	1	1411	2	N	-0-				167
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	90	1	2837	2	N	-0-				167
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	185	1	3516	2	N	73	183	1		57
*12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	228	1	3407	2	N	-0-				57
TOTAL GAS PROD:		31,307			TOTAL CONDENSATE PROD:		171								

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11622 - 11844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	252326	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10404 - 11587			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2697 X	2174	-0-	-523	-0-	210	1	1949	2	N	14				104
02	2494 X	2459	-0-	-35	-0-	15	9	2229	2	N	-0-				104
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	230	1	2484	2	N	-0-				104
04	2790 X	1667	-0-	-1123	-0-	259	1	1500	2	N	-0-				104
05	2883 X	1929	-0-	-954	-0-	167	1	1737	2	N	-0-				104
06	2640 X	2551	-0-	-89	-0-	192	1	2391	2	N	-0-				104
07	2728 X	2354	-0-	-374	-0-	160	1	2203	2	N	-0-				104
08	2728 X	2582	-0-	-146	-0-	151	1	2425	2	N	-0-				104
09	2550 X	2385	-0-	-165	-0-	157	1	2232	2	N	10				114
10	2635 X	2458	-0-	-177	-0-	11	9	2301	2	N	6				120
11	2550 X	2220	-0-	-330	-0-	150	1	2071	2	N	14				134
*12	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	7	9	2470	2	N	57	178	1		13
TOTAL GAS PROD:		28,220			TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
PYRAMID LAND		WELL #: 12		RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	2094	N	2094	-0-	-0-					N	7					79
						207	1	1879	2	N						
						8	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	110	1	1641	2	N	-0-					79
07	1333	N	1333	-0-	-0-	86	1	1247	2	N	-0-					79
08	1364	N	1134	-0-	-230	69	1	1065	2	N	-0-					79
09	1320	N	1051	-0-	-269	63	1	988	2	N	-0-					79
10	1333	N	1018	-0-	-315	62	1	956	2	N	-0-					79
11	1110	N	873	-0-	-237	53	1	820	2	N	-0-					79
12	1085	N	930	-0-	-155	58	1	872	2	N	-0-					79
TOTAL GAS PROD:		10,184								TOTAL CONDENSATE PROD:						7

BONNER, TOM				WELL #: 6		RRCID -> 272323		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708						
01	12431	X	10364	-0-	-2067	-0-	1001	1	9295	2	N	62	184	1		84
							68	9								
02	10614	X	9222	-0-	-1392	-0-	857	1	8299	2	N	60				144
							66	9								
03	11346	X	10006	-0-	-1340	-0-	939	1	8995	2	N	65				209
							72	9								
04	10980	X	8857	-0-	-2123	-0-	884	1	7934	2	N	35	179	1		65
							39	9								
05	10385	X	8985	-0-	-1400	-0-	889	1	8053	2	N	39				104
							43	9								
06	10020	X	5790	-0-	-4230	-0-	357	1	5339	2	N	85				189
							94	9								
07	10013	X	6063	-0-	-3950	-0-	388	1	5653	2	N	20				209
							22	9								
08	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	444	1	6877	2	N	-0-				209
09	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	418	1	6588	2	N	20				229
							22	9								
10	6913	X	6649	-0-	-264	-0-	401	1	6165	2	N	75	177	1		127
							83	9								
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	437	1	6748	2	N	32				159
							35	9								
12	6913	X	6790	-0-	-123	-0-	426	1	6364	2	N	-0-				159
TOTAL GAS PROD:		94,295								TOTAL CONDENSATE PROD:						493

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		WELL #: 1		RRCID -> 281665		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766 PERF.10410 - 11646						
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR	10	16702	-0-	16702	16702	16237	2	465	9	N	423	172	1		251
05	SWR	10	36711	-0-	36711	53413	36180	2	531	9	N	483	533	1		201
06	SWR	10	41333	-0-	41333	94746	40825	2	508	9	N	462	534	1		129
07	SWR	10	37710	-0-	37710	132456	37283	2	427	9	N	388	356	1		161
08	SWR	10	32284	-0-	32284	164740	31922	2	362	9	N	329	353	1		137
09	SWR	10	28395	-0-	28395	193135	27908	2	487	9	N	443	348	1	1 8	231
10	SWR	10	27398	-0-	27398	220533	27044	2	354	9	N	322	362	1		191
11	SWR	10	25142	-0-	25142	245675	24679	2	463	9	N	421	366	1		246
12	SWR	10	28686	-0-	28686	274361	28352	2	334	9	N	304	361	1		189
TOTAL GAS PROD:		274,361								TOTAL CONDENSATE PROD:						3,575

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 193278	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	1026	2	Y	4		60
						4	9						
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	1155	2	Y	8		68
						9	9						
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	28	1	1162	2	Y	-0-		68
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1022	2	Y	3		71
						3	9						
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	24	1	1008	2	Y	13		84
						14	9						
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	19	1	959	2	Y	-0-		84
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	20	1	1007	2	Y	1		85
						1	9						
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	18	1	976	2	Y	11	76 1	20
						12	9						
09	750 N	661	-0-	-89	-0-	9	1	646	2	Y	5		25
						6	9						
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	22	1	805	2	Y	-0-		25
11	750 N	596	-0-	-154	-0-	19	1	575	2	Y	2		27
						2	9						
12	682 N	577	-0-	-105	-0-	15	1	561	2	Y	1	1 8	27
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		11,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 197935	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12031	PERF.10878	- 11860				

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9 1		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005													TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	Y	5	1	8	84
02	1160 X	954	-0-	-206	-0-	24	1	922	2	Y	7			91
03	1240 X	1007	-0-	-233	-0-	24	1	983	2	Y	-0-			91
04	1200 X	959	-0-	-241	-0-	22	1	935	2	Y	2			93
05	1116 X	810	-0-	-306	-0-	18	1	781	2	Y	10			103
06	1080 X	796	-0-	-284	-0-	16	1	780	2	Y	-0-			103
07	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	21	1	1095	2	Y	1			104
08	992 X	960	-0-	-32	-0-	18	1	931	2	Y	10	98	1	16
09	960 X	696	-0-	-264	-0-	10	1	679	2	Y	6	1	8	21
10	1116 X	821	-0-	-295	-0-	21	1	800	2	Y	-0-			21
11	1080 X	777	-0-	-303	-0-	25	1	750	2	Y	2	1	8	22
12	1116 X	854	-0-	-262	-0-	22	1	832	2	Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		10,865				TOTAL CONDENSATE PROD:				43				

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC. 945936														
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999													TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			38
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			38
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	42	2	43	9	N	39	39	1	38
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			38
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			38
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			38
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			38
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			38
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			38
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		279				TOTAL CONDENSATE PROD:				39				

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001													TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	47	1	47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				47				

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KNIGHT A		//CONT.// 55712 380 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 2		RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8787 - 8793					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CARTER GU #1		56882 500 090870		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON							
		WELL #: 1		RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8151 - 8255					
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	115	3	173	9	N	157	171	1		22
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	47	3	262	9	N	238	179	1		81
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				81
04	270 N	112	-0-	-158	-0-	112	3			N	-0-				81
05	341 N	128	-0-	-213	-0-	125	3	3	9	N	3				84
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	N	6				90
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	N	3				93
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				93
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				93
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-				93
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-				93
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-				93
TOTAL GAS PROD:		1,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		407							

LINN OPERATING, INC. EVERETT		501545		RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000				PERF. 8156 - 8330			
		WELL #: 2													
01	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	64	1	1434	2	N	-0-				-0-
02	1421 N	1387	-0-	-34	-0-	60	1	1327	2	N	-0-				-0-
03	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	62	1	1381	2	N	-0-				-0-
04	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	57	1	1216	2	N	-0-				-0-
05	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	1348	2	N	-0-				-0-
06	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	59	1	1247	2	N	-0-				-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	N	-0-				-0-
08	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	58	1	1192	2	N	-0-				-0-
09	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	56	1	1192	2	N	-0-				-0-
10	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	54	1	1161	2	N	-0-				-0-
11	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	52	1	1122	2	N	-0-				-0-
12	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	56	1	1152	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BREITBURN OPERATING L.P. FLAGG GAS UNIT		56882 666 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
WELL #:		1		RRCID -> 229506		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	387	-0-	-1194	-0-	387 2			N	-0-					112
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	655 2	8	9	N	7	7	8			112
03		930 N	85	-0-	-845	-0-	81 2	4	9	N	4	4	8			112
04		360 N	66	-0-	-294	-0-	66 2			N	-0-					112
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					112
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-					112
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	145 2	4	9	N	4	4	8			112
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-					112
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-					112
10		155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2			N	-0-					112
*11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-					112
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:		2,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU		090870		3LT		RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826						
01		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6477 3	220	9	N	200	186	1			150
02		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10168 3	366	9	N	333	372	1			111
03		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	8715 3	470	9	N	427	182	1			356
04		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9938 3	48	9	N	44					400
05		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9449 3	283	9	N	257	185	1			472
06		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8290 3	142	9	N	129	181	1			420
07		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9485 3	164	9	N	149	179	1			390
08		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8878 3	61	9	N	55					445
09		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9037 3	242	9	N	220	175	1			490
10		9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	8870 3	223	9	N	203	186	1			507
11		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8916 3	2	9	N	2	159	1			350
*12		11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	11404 3			N	-0-					350
TOTAL GAS PROD:		111,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,019										

CARTER GU #1		WELL #:		2		RRCID -> 075029		COMPL. DATE 12/09/1977		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
PHILLIPS GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	075457	COMPL. DATE	02/17/1978	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	8588 - 8853
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			71
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-			71
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	N	-0-			71
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-			71
05		465 N	350	-0-	-115	-0-	240 3	110 9	N	100	166 1	5
06		450 N	178	-0-	-272	-0-	178 3		N	-0-		5
07		465 N	231	-0-	-234	-0-	231 3		N	-0-		5
08		341 N	111	-0-	-230	-0-	111 3		N	-0-		5
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-		5
10		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2075 3	205 9	N	186	170 1	21
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-		21
*12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		11,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		286						

DEARMAN SWD		WELL #:		1 S	RRCID ->	080924	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4665 - 4718
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON "J" GU		WELL #:		1	RRCID ->	093526	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9028 - 9269
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	3801	-0-	901	901	3801 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2375	-0-	-725	176	2375 3		N	-0-			-0-
04	2880 N	2704	-0-	-176	-0-	2704 3		N	-0-			-0-
05	2635 X	2369	-0-	-266	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
06	2550 X	2285	-0-	-265	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
07	2635 X	2134	-0-	-501	-0-	2134 3		N	-0-			-0-
08	2635 X	1236	-0-	-1399	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
09	2550 X	161	-0-	-2389	-0-	161 3		N	-0-			-0-
10	2356 X	465	-0-	-1891	-0-	465 3		N	-0-			-0-
11	1200 N	119	-0-	-1081	-0-	119 3		N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			196
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-			196
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-			196
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			196
05		1023 N	858	-0-	-165	-0-	858 3		N	-0-			196
06		1020 N	884	-0-	-136	-0-	884 3		N	-0-			196
07		1085 N	914	-0-	-171	-0-	914 3		N	-0-			196
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			196
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			196
10		899 N	315	-0-	-584	-0-	315 3		N	-0-			196
11		870 N	108	-0-	-762	-0-	108 3		N	-0-			196
12		992 N	109	-0-	-883	-0-	109 3		N	-0-			196
TOTAL GAS PROD:			8,903				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			95
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3		N	-0-			95
03		1023 N	970	-0-	-53	-0-	970 3		N	-0-			95
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-			95
05		2015 N	869	-0-	-1146	-0-	869 3		N	-0-			95
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			95
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			95
08		868 N	602	-0-	-266	-0-	602 3		N	-0-			95
09		990 N	399	-0-	-591	-0-	399 3		N	-0-			95
10		1085 N	403	-0-	-682	-0-	403 3		N	-0-			95
11		570 N	104	-0-	-466	-0-	104 3		N	-0-			95
12		403 N	101	-0-	-302	-0-	101 3		N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:			9,263				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			173
02		2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		N	-0-			173
03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3		N	-0-			173
04		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		N	-0-			173
05		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		N	-0-			173
06		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-			173
07		2232 N	1851	-0-	-381	-0-	1851 3		N	-0-			173
08		2232 N	920	-0-	-1312	-0-	920 3		N	-0-			173
09		2160 N	588	-0-	-1572	-0-	588 3		N	-0-			173
10		1860 N	301	-0-	-1559	-0-	301 3		N	-0-			173
11		900 N	652	-0-	-248	-0-	652 3		N	-0-			173
*12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		N	-0-			173
TOTAL GAS PROD:			18,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																	
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376																	
01	14B2 EXT		343	-0-	343	436	343	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		962	-0-	962	1398	962	3			N	-0-					-0-
03	2338 X		940	-0-	-1398		940	3			N	-0-					-0-
04	720 N		720	-0-	-0-		720	3			N	-0-					-0-
05	709 N		709	-0-	-0-		709	3			N	-0-					-0-
06	598 N		598	-0-	-0-		598	3			N	-0-					-0-
07	703 N		703	-0-	-0-		703	3			N	-0-					-0-
08	756 N		756	-0-	-0-		756	3			N	-0-					-0-
09	1323 N		1323	-0-	-0-		1323	3			N	-0-					-0-
10	3100 N		3287	-0-	187	187	3287	3			N	-0-					-0-
11	3000 N		4495	-0-	1495	1682	4495	3			N	-0-					-0-
*12	3100 N		4974	-0-	1874	3556	4974	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			19,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		274	-0-	274	274	48	3	226	9	N	205	180	1			25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	274					N	155	180	1			-0-
04	374 X		100	-0-	-274	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	62 N		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	106 N		106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	103 N		103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	105 N		105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	331 N		331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	121 N		121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	112 N		112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	103 N		103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			360								

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	233479	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8520 -	8988	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELEON OPERATORS, LLC		247722		HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076533	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8376 -	8786
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		527 N	36	-0-	-491	-0-	18	1	18	2	N	-0-		-0-			
02		319 N	261	-0-	-58	-0-	207	1	54	2	N	-0-		-0-			
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	58	1	10	2	N	-0-		-0-			
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	347	1	113	2	N	-0-		-0-			
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	455	1	210	2	N	23		23			
							25	9									
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	317	1	169	2	N	18		41			
							20	9									
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	325	1	221	2	N	4		45			
							4	9									
08		682 N	300	-0-	-382	-0-	158	1	142	2	N	-0-		45			
09		510 N	61	-0-	-449	-0-	56	1	5	2	N	-0-		45			
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	651	1	21	2	N	-0-		45			
*11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	393	1	105	2	N	-0-		45			
*12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	521	1	10	2	N	-0-		45			
TOTAL GAS PROD:		4,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		45									

SOUTH HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080595	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8516 -	9131	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
 DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	653	1	212	2	N	-0-					-0-
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1428	1	658	2	N	-0-					-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1301	1	692	2	N	-0-					-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1008	1	688	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	787	-0-	-825	-0-	415	1	372	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	216	-0-	-1344	-0-	199	1	17	2	N	-0-					-0-
10	1612 N	282	-0-	-1330	-0-	273	1	9	2	N	-0-					-0-
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	713	1	191	2	N	-0-					-0-
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	132	1	2	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

	W	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	495	-0-	495	1036	252	1	243	2	N	-0-					-0-
02	0 W	373	-0-	373	1409	292	1	81	2	N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1409					N	-0-					-0-
04	0 W	4	-0-	4	1413	3	1	1	2	N	-0-					-0-
05	0 W	63	-0-	63	1476	40	1	19	2	N	4					4
						4	9									
06	0 W	44	-0-	44	1520	29	1	15	2	N	-0-					4
07	0 W	53	-0-	53	1573	31	1	21	2	N	1					5
						1	9									
08	0 W	15	-0-	15	1588	8	1	7	2	N	-0-					5
09	1588 N	-0-	-0-	-1588	-0-					N	-0-					5
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
11	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	1			N	-0-					5
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		1,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

OIL AND GAS DIVISION

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
02	116 N	5	-0-	-111	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			945											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-			-0-
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-			-0-
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-			-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-			-0-
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-			-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-			-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-			-0-
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-			-0-
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	-0-			-0-
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	70	1	1515	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,148											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-				20		
02		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3432	2	18	9	Y	16	3	8		33		
03		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3838	2	22	9	Y	20				53		
04		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3549	2	1	9	Y	1	1	8		53		
05		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2682	2	43	9	Y	39				92		
06		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-				92		
07		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2805	2	1	9	Y	1	67	1		26		
08		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-				26		
09		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-				26		
10		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	166	1	3657	2	Y	-0-				26		
11		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	226	1	4865	2	Y	-0-				26		
*12		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	131	1	2782	2	Y	-0-				26		
TOTAL GAS PROD:			41,529											TOTAL CONDENSATE PROD:		77		

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

01		1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1715	2			Y	-0-				-0-		
02		1798 N	1412	-0-	-386	-0-	1409	2	3	9	Y	3	3	8		-0-		
03		1922 N	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			Y	-0-				-0-		
04		1650 N	1646	-0-	-4	-0-	1645	2	1	9	Y	1	1	8		-0-		
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-				-0-		
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-				-0-		
07		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-				-0-		
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-				-0-		
09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-				-0-		
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	89	1	1969	2	Y	-0-				-0-		
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	2	Y	-0-				-0-		
*12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	87	1	1847	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			22,151											TOTAL CONDENSATE PROD:		4		

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

01		1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2			Y	-0-				-0-		
02		1537 N	1195	-0-	-342	-0-	1195	2			Y	-0-				-0-		
03		1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			Y	-0-				-0-		
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-				-0-		
05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-				-0-		
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-				-0-		
07		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-				-0-		
08		3100 N	3830	-0-	730	730	3830	2			Y	-0-				-0-		
09		3000 N	3248	-0-	248	978	3248	2			Y	-0-				-0-		
10		3100 N	3649	-0-	549	1527	158	1	3491	2	Y	-0-				-0-		
11		5479 X	3952	-0-	-1527	-0-	175	1	3777	2	Y	-0-				-0-		
*12		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	214	1	4547	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			31,513											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-				20			
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2009	2	14	9	Y	13				33			
03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2278	2	44	9	Y	40				73			
04		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-				73			
05		3100 N	3220	-0-	120	120	3133	2	87	9	Y	79				152			
06		3000 N	3025	-0-	25	145	3025	2			Y	-0-				152			
07		2749 N	2604	-0-	-145	-0-	2604	2			Y	-0-	110	1		42			
08		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-				42			
09		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-				42			
10		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	140	1	3085	2	Y	-0-				42			
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	125	1	2695	2	Y	-0-				42			
*12		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	132	1	2804	2	Y	-0-				42			
TOTAL GAS PROD:			32,385													TOTAL CONDENSATE PROD:	132		

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

01		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-				-0-			
02		2610 N	2030	-0-	-580	-0-	2027	2	3	9	Y	3	3	8		-0-			
03		2480 N	1859	-0-	-621	-0-	1859	2			Y	-0-				-0-			
04		2550 N	2007	-0-	-543	-0-	2007	2			Y	-0-				-0-			
05		2170 N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			Y	-0-				-0-			
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-				-0-			
07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-				-0-			
08		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-				-0-			
09		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-				-0-			
10		2046 N	1346	-0-	-700	-0-	58	1	1288	2	Y	-0-				-0-			
11		1980 N	1130	-0-	-850	-0-	50	1	1080	2	Y	-0-				-0-			
12		2046 N	1914	-0-	-132	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			24,116													TOTAL CONDENSATE PROD:	3		

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

01		2201 X	1105	-0-	-1096	-0-	1105	2			Y	-0-				1			
02		1914 N	1432	-0-	-482	-0-	1422	2	10	9	Y	9	9	8		1			
03		1178 N	976	-0-	-202	-0-	975	2	1	9	Y	1	1	8		1			
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	Y	2	2	8		1			
05		1519 N	1130	-0-	-389	-0-	1130	2			Y	-0-				1			
06		930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			Y	-0-				1			
07		1178 N	1042	-0-	-136	-0-	1042	2			Y	-0-				1			
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-				1			
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-				1			
10		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	76	1	1674	2	Y	-0-				1			
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1721	2	Y	-0-				1			
*12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	70	1	1485	2	Y	-0-				1			
TOTAL GAS PROD:			15,680													TOTAL CONDENSATE PROD:	12		

OIL AND GAS DIVISION

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME)		57277 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
MANZIKERT		WELL #: 1		RRCID -> 162646		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14501 - 14790				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6713 R	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-			1
02	4872 #	4042	-0-	-830	-0-	4042	3			N	-0-			1
03	5301 #	4655	-0-	-646	-0-	4655	3			N	-0-			1
04	6510 #	3765	-0-	-2745	-0-	3765	3			N	-0-			1
05	6727 #	3796	-0-	-2931	-0-	3796	3			N	-0-			1
06	6510 #	5888	-0-	-622	-0-	5888	3			N	-0-			1
07	5550 R	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-			1
08	4650 #	4019	-0-	-631	-0-	4019	3			N	-0-	1	5	-0-
09	5880 #	4091	-0-	-1789	-0-	4091	3			N	-0-			-0-
10	6076 #	4226	-0-	-1850	-0-	4226	3			N	-0-			-0-
11	7281	7281	-0-	-0-	-0-	7275	3	6	9	N	5	4	1	1
12	5549 #	3974	-0-	-1575	-0-	3972	3	2	9	N	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		58,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

MARSTERS, N.E.		57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 120546		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10920 - 11010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	N	-0-			13
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	75	1	752	2	N	-0-			13
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	84	1	798	2	N	4	4	8	13
						4	9							
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	2	N	-0-			13
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	54	1	759	2	N	-0-			13
06	870 N	767	-0-	-103	-0-	27	1	740	2	N	-0-			13
07	899 N	866	-0-	-33	-0-	31	1	835	2	N	-0-			13
*08	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	3			N	-0-			13
09	780 N	695	-0-	-85	-0-	695	3			N	-0-			13
10	868 N	824	-0-	-44	-0-	810	3	14	9	N	13			26
11	720 N	655	-0-	-65	-0-	644	3	11	9	N	10			36
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		9,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

WATSON, M. L. GU #1		57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #: 3		RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10916 - 11104						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			8
02	1073 N	8	-0-	-1065	-0-	1	1	7	2	N	-0-			8
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			8
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			8
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			8
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	100	3	4	9	N	4			12
TOTAL GAS PROD:		446				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		4		RRCID -> 151273			COMPL. DATE 08/05/1994			TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	2	N	-0-			42
02		1421 N	1288	-0-	-133	-0-	116	1	1172	2	N	-0-			42
03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	132	1	1252	2	N	-0-			42
04		1710 N	1457	-0-	-253	-0-	117	1	1340	2	N	-0-			42
05		1364 N	1263	-0-	-101	-0-	84	1	1179	2	N	-0-			42
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	2	N	-0-			42
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	55	1	1497	2	N	-0-			42
*08		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-			42
09		1470 N	1191	-0-	-279	-0-	1191	3			N	-0-			42
10		1550 N	1225	-0-	-325	-0-	1225	3			N	-0-			42
11		1650 N	1211	-0-	-439	-0-	1211	3			N	-0-			42
*12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 16,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY-HILL GU		WELL #:		1		RRCID -> 153472			COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992			
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
04		1260 N	904	-0-	-356	-0-	904	2			N	-0-			-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
06		1440 N	862	-0-	-578	-0-	862	2			N	-0-			-0-
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
08		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
09		870 N	742	-0-	-128	-0-	742	3			N	-0-			-0-
10		1209 N	987	-0-	-222	-0-	987	3			N	-0-			-0-
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
12		775 N	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-SHAW		WELL #:		1		RRCID -> 155992			COMPL. DATE 09/02/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094			
01		992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-			141
02		1044 N	974	-0-	-70	-0-	974	2			N	-0-			141
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			141
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			141
05		1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-			141
06		1020 N	951	-0-	-69	-0-	951	2			N	-0-			141
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			141
*08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			141
09		960 N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-			141
10		1116 N	829	-0-	-287	-0-	829	3			N	-0-			141
11		990 N	743	-0-	-247	-0-	743	3			N	-0-			141
12		961 N	717	-0-	-244	-0-	717	3			N	-0-			141

TOTAL GAS PROD: 11,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
WATSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	156137	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10790 - 10964
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DENT GU		WELL #:		1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10925 - 11152
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2	N	-0-	50
02	1131	N	1033	-0-	-98	-0-	1033	2	N	-0-	50
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2	N	-0-	50
04	960	N	751	-0-	-209	-0-	751	2	N	-0-	50
05	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	2	N	-0-	50
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-	50
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-	50
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-	50
09	1320	N	994	-0-	-326	-0-	994	3	N	-0-	50
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	3	N	-0-	50
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	845	3	N	-0-	50
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	3	N	-0-	50
TOTAL GAS PROD:			12,057	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL-LAMBERT GU		WELL #:		1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11012 - 11221
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	45
02	638	N	596	-0-	-42	-0-	596	2	N	-0-	45
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2	N	-0-	45
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	2	N	-0-	45
05	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2	N	-0-	45
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-	45
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	45
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	45
09	750	N	536	-0-	-214	-0-	536	3	N	-0-	45
10	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	3	N	-0-	45
11	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3	N	-0-	45
12	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3	N	-0-	45
TOTAL GAS PROD:			6,372	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	430 2		N	-0-			123
02	522 N	431	-0-	-91	-0-	431 2		N	-0-			123
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		N	-0-			123
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			123
05	465 N	299	-0-	-166	-0-	299 2		N	-0-			123
06	450 N	218	-0-	-232	-0-	218 2		N	-0-			123
07	434 N	197	-0-	-237	-0-	197 2		N	-0-			123
*08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 3		N	-0-			123
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-			123
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			123
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	166 3		N	-0-			123
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		3,515										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			10
02	435 N	405	-0-	-30	-0-	405 2		N	-0-			10
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			10
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	334 2		N	-0-			10
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			10
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			10
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			10
*08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		N	-0-			10
09	540 N	386	-0-	-154	-0-	386 3		N	-0-			10
10	465 N	105	-0-	-360	-0-	105 3		N	-0-			10
11	390 N	133	-0-	-257	-0-	133 3		N	-0-			10
12	403 N	102	-0-	-301	-0-	102 3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		4,144										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			173
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			173
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1099 2	4 9	N	4	4 8		173
04	660 N	574	-0-	-86	-0-	574 2		N	-0-			173
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	769 2	10 9	N	9	9 8		173
06	1080 N	572	-0-	-508	-0-	572 2		N	-0-			173
07	589 N	477	-0-	-112	-0-	477 2		N	-0-			173
*08	775 N	482	-0-	-293	-0-	482 3		N	-0-			173
09	570 N	372	-0-	-198	-0-	372 3		N	-0-			173
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			173
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			173
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			173
TOTAL GAS PROD:		7,064										
TOTAL CONDENSATE PROD:									13			

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26		
03		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2				N	-0-			26		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26		
06		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26		
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26		
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	3				N	-0-			26		
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		118	3				N	-0-			26		
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		114	3				N	-0-			26		
*12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		109	3				N	-0-			26		
TOTAL GAS PROD:			446																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	45	1	951	2	N	-0-							55		
02	1102 N	1026	-0-	-76	-0-	93	1	933	2	N	-0-							55		
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	236	1	2241	2	N	-0-							55		
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	150	1	1710	2	N	-0-							55		
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	96	1	1341	2	N	-0-							55		
06	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	45	1	1220	2	N	-0-							55		
07	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	51	1	1395	2	N	-0-							55		
*08	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	1237	3			N	-0-							55		
09	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	1153	3	31	9	N	28							83		
10	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1220	3			N	-0-							83		
11	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	1001	3			N	-0-							83		
12	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			N	-0-							83		
TOTAL GAS PROD:			16,301																TOTAL CONDENSATE PROD:	28

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	117	1	2473	2	N	-0-							57		
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	372	1	3743	2	N	-0-							57		
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	258	1	2445	2	N	-0-							57		
04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	328	1	3742	2	N	-0-							57		
05	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	153	1	2149	2	N	-0-							57		
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	89	1	2420	2	N	-0-							57		
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	156	1	4266	2	N	1							58		
						1	9													
*08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-							58		
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2890	3	99	9	N	90							148		
10	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-							148		
11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-							148		
*12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2346	3	199	9	N	181	181	1					148		
TOTAL GAS PROD:			34,075																TOTAL CONDENSATE PROD:	272

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	71	1	390	2	N	-0-			120
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	67	1	308	2	N	-0-			120
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	159	1	868	2	N	52			172
							57	9							
04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	184	1	1087	2	N	51	180	1	43
							56	9							
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	87	1	1182	2	N	4			47
							4	9							
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	-0-			47
07		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	1094	2	N	31			78
							34	9							
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	N	-0-			78
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	N	-0-			78
10		465 N	87	-0-	-378	-0-	5	1	82	2	N	-0-			78
11		450 N	436	-0-	-14	-0-	26	1	410	2	N	-0-			78
12		465 N	228	-0-	-237	-0-	14	1	214	2	N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			8,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			138						

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190															

01		3100 N	3512	-0-	412	1199	542	1	2970	2	N	-0-			30
02		2900 N	3409	-0-	509	1708	610	1	2799	2	N	-0-			30
03		5159 X	3451	-0-	-1708	-0-	535	1	2916	2	N	-0-			30
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	480	1	2831	2	N	-0-			30
05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	228	1	3097	2	N	-0-			30
06		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	241	1	3197	2	N	-0-			30
07		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	217	1	3208	2	N	-0-			30
08		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	166	1	2795	2	N	-0-			30
09		2550 X	2456	-0-	-94	-0-	149	1	2307	2	N	-0-			30
10		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	177	1	2792	2	N	-0-			30
11		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	159	1	2481	2	N	-0-			30
*12		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	175	1	2700	2	N	3			33
							3	9							
TOTAL GAS PROD:			37,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222															

01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-			21
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	N	-0-			21
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	42	1	231	2	N	-0-			21
04		210 N	202	-0-	-8	-0-	29	1	173	2	N	-0-			21
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-			21
06		270 N	113	-0-	-157	-0-	8	1	105	2	N	-0-			21
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			21
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			21
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	N	-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			1,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 2		RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	82	1	452	2	N	11			169
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	12	9	90	1	N	39	171	1	37
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	43	9	83	1	N	-0-			37
04	540 N	490	-0-	-50	-0-	71	1	419	2	N	-0-			37
05	589 N	519	-0-	-70	-0-	35	1	481	2	N	3			40
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3	9	36	1	N	-0-			40
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	N	-0-			40
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	-0-			40
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	N	3			43
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	3	9	32	1	N	-0-			43
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	N	2			45
12	558 N	457	-0-	-101	-0-	2	9	28	1	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		6,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	896	-0-	-375	-0-	138	1	756	2	N	2			63
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	2	9	147	1	N	6	13	1	56
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	7	9	133	1	N	-0-			56
04	870 N	766	-0-	-104	-0-	111	1	655	2	N	-0-			56
05	899 N	839	-0-	-60	-0-	57	1	775	2	N	6			62
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	7	9	57	1	N	-0-			62
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	49	1	730	2	N	-0-			62
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	N	-0-			62
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	47	1	723	2	N	3			65
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	3	9	47	1	N	-0-			65
11	750 N	666	-0-	-84	-0-	40	1	623	2	N	3			68
12	806 N	712	-0-	-94	-0-	3	9	43	1	N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		9,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	248	1	1079	2	N	-0-			28
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	232	1	1022	2	N	-0-			28
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	208	1	1119	2	N	-0-			28
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	240	1	1065	2	N	-0-			28
05	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	248	1	1018	2	N	-0-			28
06	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	240	1	1041	2	N	-0-			28
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	248	1	1138	2	N	-0-			28
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	248	1	1043	2	N	-0-			28
09	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	240	1	920	2	N	-0-			28
10	1395 N	1158	-0-	-237	-0-	248	1	910	2	N	-0-			28
11	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	240	1	961	2	N	-0-			28
*12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	248	1	989	2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		15,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	153 1	838 2	N	8			98
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	160 1	733 2	N	8	12 1		94
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	165 1	902 2	N	10			104
04	960 N	887	-0-	-73	-0-	129 1	758 2	N	-0-			104
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	66 1	900 2	N	6			110
06	1050 N	993	-0-	-57	-0-	70 1	923 2	N	-0-			110
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	65 1	960 2	N	-0-			110
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	60 1	1007 2	N	-0-			110
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	64 1	990 2	N	4			114
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	62 1	969 2	N	-0-			114
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	61 1	956 2	N	4			118
12	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	63 1	966 2	N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		12,064				TOTAL CONDENSATE PROD:			40			

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	336	1	1839	2	N	-0-	53
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	318	1	1459	2	N	-0-	53
03		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	322	1	1755	2	N	-0-	53
04		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	302	1	1778	2	N	34	87
							37	9					
05		1891 N	1752	-0-	-139	-0-	120	1	1632	2	N	-0-	87
06		2010 N	1420	-0-	-590	-0-	99	1	1321	2	N	-0-	87
07		2139 N	1380	-0-	-759	-0-	87	1	1293	2	N	-0-	87
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1257	2	N	1	88
							1	9					
09		1410 N	1370	-0-	-40	-0-	82	1	1278	2	N	9	97
							10	9					
10		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	81	1	1277	2	N	-0-	97
11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1309	2	N	-0-	97
*12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	97	1	1485	2	N	-0-	97
TOTAL GAS PROD:			19,734	TOTAL CONDENSATE PROD:			44						

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-	71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-	70
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	70
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	1	71
							1	9					
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-	71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	71
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	71
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
TOTAL GAS PROD:			134	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01		7409 X	6198	-0-	-1211	-0-	955	1	5233	2	N	9	212
							10	9					
02		8410 X	2320	-0-	-6090	-0-	411	1	1888	2	N	19	142
							21	9				89 1	
03		9021 X	5061	-0-	-3960	-0-	778	1	4244	2	N	35	177
							39	9					
04		8730 X	6198	-0-	-2532	-0-	888	1	5236	2	N	67	244
							74	9					
05		8215 X	3938	-0-	-4277	-0-	268	1	3637	2	N	30	93
							33	9				181 1	
06		6000 X	2614	-0-	-3386	-0-	183	1	2431	2	N	-0-	93
07		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	553	1	8187	2	N	-0-	93
08		14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	791	1	13298	2	N	158	251
							174	9					
09		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	763	1	11844	2	N	127	198
							140	9				180 1	
10		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	700	1	11018	2	N	39	237
							43	9					
11		10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	612	1	9559	2	N	107	344
							118	9					
*12		10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	613	1	9434	2	N	47	391
							52	9					
TOTAL GAS PROD:			94,228	TOTAL CONDENSATE PROD:			638						

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	682 N	596	-0-	-86	-0-	92	1	504	2	N	-0-				20
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	79	1	365	2	N	-0-				20
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	92	1	503	2	N	-0-				20
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	80	1	471	2	N	-0-				20
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-				20
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	35	1	460	2	N	-0-				20
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	N	-0-				20
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	N	-0-				20
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	N	-0-				20
10	589 N	526	-0-	-63	-0-	31	1	495	2	N	-0-				20
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	34	1	525	2	N	-0-				20
12	620 N	435	-0-	-185	-0-	27	1	408	2	N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		6,574													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				94
02	522 N	480	-0-	-42	-0-	480	2			N	-0-				94
03	496 N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-				94
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-				94
05	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-				94
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				94
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				94
08	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-				94
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-				94
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-				94
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				94
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				94
TOTAL GAS PROD:		4,409													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			124
02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			124
03		713 N	635	-0-	-78	-0-	635	2		N	-0-			124
04		870 N	476	-0-	-394	-0-	476	2		N	-0-			124
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			124
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			124
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			124
08		1116 N	497	-0-	-619	-0-	497	2		N	-0-			124
09		1140 N	670	-0-	-470	-0-	670	2		N	-0-			124
10		806 N	606	-0-	-200	-0-	606	2		N	-0-			124
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			124
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:			8,348	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

01	1178 N	514	-0-	-664	-0-	62	1	452	2	N	-0-			126
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	N	-0-			126
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	145	1	435	2	N	-0-			126
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	73	1	533	2	N	-0-			126
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-			126
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	64	1	473	2	N	-0-			126
07	620 N	551	-0-	-69	-0-	66	1	485	2	N	-0-			126
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	59	1	436	2	N	-0-			126
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	58	1	422	2	N	-0-			126
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	59	1	433	2	N	-0-			126
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			126
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	540	2	N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:			6,541	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60 1		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15														
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
BELL & KINLEY COMPANY 062783														
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		496 N	296	-0-	-200	-0-	296	2		N	-0-			9
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	289	2		N	-0-			9
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			9
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			9
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			9
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			9
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			9
08		868 N	448	-0-	-420	-0-	448	2		N	-0-			9
09		990 N	339	-0-	-651	-0-	339	2		N	-0-			9
10		620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2		N	-0-			9
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			9
12		341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			5,781											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BELL & KINLEY COMPANY 062783														
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1038	2	23	9	N	21		82
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	854	2	18	9	N	16		98
03		713 N	668	-0-	-45	-0-	664	2	4	9	N	4		102
04		1020 N	743	-0-	-277	-0-	736	2	7	9	N	6		108
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1299	2	9	9	N	8		116
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1		117
07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	947	2	6	9	N	5		122
08		1302 N	747	-0-	-555	-0-	707	2	40	9	N	36		158
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		158
10		961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-		158
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-		158
12		775 N	640	-0-	-135	-0-	636	2	4	9	N	4		162
TOTAL GAS PROD:			10,207											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		101		

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			93
02		87 N	9	-0-	-78	-0-	9	2		N	-0-			93
03		124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2		N	-0-			93
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			93
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			93
06		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			93
07		155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2		N	-0-			93
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			93
09		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			93
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			93
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			93
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:			264											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (RODESSA)		//CONT.//		58784 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
BELL & KINLEY COMPANY		//CONT.//		062783								
THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8772 - 8778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	717	-0-	-306	-0-	697 2	20 9	N	18		143
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	753 2	24 9	N	22		165
03		1085 N	772	-0-	-313	-0-	755 2	17 9	N	15		180
04		690 N	619	-0-	-71	-0-	607 2	12 9	N	11		191
05		837 N	347	-0-	-490	-0-	327 2	20 9	N	18	177 1	32
06		750 N	463	-0-	-287	-0-	446 2	17 9	N	15		47
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1199 2	23 9	N	21		68
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1389 2	22 9	N	20		88
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1116 2	22 9	N	20		108
10		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1127 2	23 9	N	21		129
11		1380 N	958	-0-	-422	-0-	933 2	25 9	N	23		152
*12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1206 2	18 9	N	16		168
TOTAL GAS PROD:				10,798		TOTAL CONDENSATE PROD:						220

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8650 - 8663
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	402 2	6 9	N	5		131
02		406 N	363	-0-	-43	-0-	356 2	7 9	N	6		137
03		434 N	344	-0-	-90	-0-	335 2	9 9	N	8		145
04		390 N	326	-0-	-64	-0-	318 2	8 9	N	7		152
05		403 N	318	-0-	-85	-0-	308 2	10 9	N	9		161
06		330 N	250	-0-	-80	-0-	246 2	4 9	N	4		165
07		341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2		N	-0-	155 1	10
08		310 N	187	-0-	-123	-0-	184 2	3 9	N	3		13
09		240 N	147	-0-	-93	-0-	146 2	1 9	N	1		14
10		279 N	153	-0-	-126	-0-	145 2	8 9	N	7		21
11		180 N	116	-0-	-64	-0-	115 2	1 9	N	1		22
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	103 2	7 9	N	6		28
TOTAL GAS PROD:				2,997		TOTAL CONDENSATE PROD:						57

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
BELL & KINLEY COMPANY		062783										
GOLIE, M.		WELL #:		1 T	RRCID ->	015461	COMPL. DATE	02/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10039 - 10204
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	

01		1333 N	1015	-0-	-318	-0-	1015	2		N	-0-	25	
02		1160 N	925	-0-	-235	-0-	925	2		N	-0-	25	
03		1209 N	852	-0-	-357	-0-	852	2		N	-0-	25	
04		990 N	975	-0-	-15	-0-	974	2	1 9	N	1	25	
05		992 N	834	-0-	-158	-0-	834	2		N	-0-	25	
06		810 N	253	-0-	-557	-0-	253	2		N	-0-	25	
07		1023 N	768	-0-	-255	-0-	768	2		N	-0-	25	
08		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-	25	
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-	25	
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-	25	
11		1140 N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2		N	-0-	25	
12		744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2		N	-0-	25	
TOTAL GAS PROD:			10,031	TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	

01		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-	64	
02		1769 X	969	-0-	-800	-0-	969	2		N	-0-	64	
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-	64	
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-	64	
05		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	64	
06		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-	64	
07		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-	64	
08		T. A.	476	-0-	476	476	476	2		N	-0-	64	
09		T. A.	263	-0-	263	739	263	2		N	-0-	64	
10		T. A.	385	-0-	385	1124	385	2		N	-0-	64	
11		1412 X	288	-0-	-1124	-0-	288	2		N	-0-	64	
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-	64	
TOTAL GAS PROD:			5,438	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	

01		248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2		N	-0-	-0-	
02		116 N	91	-0-	-25	-0-	91	2		N	-0-	-0-	
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-	-0-	
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-	-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			424	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	15144	15144	-0-	-0-	-0-	223	1	14921	2	N	-0-			-0-
02	13725	13725	-0-	-0-	-0-	203	1	13522	2	N	-0-			-0-
03	14188	14188	-0-	-0-	-0-	212	1	13976	2	N	-0-			-0-
04	13382	13382	-0-	-0-	-0-	200	1	13182	2	N	-0-			-0-
05	13516	13410	-0-	-106	-0-	13410	2			N	-0-			-0-
06	13080	12891	-0-	-189	-0-	12891	2			N	-0-			-0-
07	13598	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-			-0-
08	13888	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-			-0-
09	13675	13675	-0-	-0-	-0-	13675	2			N	-0-			-0-
10	14428	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-			-0-
11	13170	13143	-0-	-27	-0-	13143	2			N	-0-			-0-
12	13609	13429	-0-	-180	-0-	13429	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	DISPOSITIONS	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	DISPOSITIONS	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	4	-0-	-802	-0-	4	2		Y	-0-			7
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y			7
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y			7
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	Y			7
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	Y			7
06	600 N	216	-0-	-384	-0-	39	1	177	2	Y			7
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y			7
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	701	2	Y			7
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y			7
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	Y			7
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	721	2	Y			7
12	868 N	827	-0-	-41	-0-	40	1	787	2	Y			7
TOTAL GAS PROD:		7,519											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MOORE STATION (JAMES LIME) VANGUARD OPERATING, LLC HIGHTOWER ET AL GU 1		62723 500 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
		WELL #: 1		RRCID -> 111323		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10367 - 10495				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-			297
02	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			Y	-0-			297
03	3627 X	3052	-0-	-575	-0-	3041	3	11	9	Y	10	188	1	119
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3893	3		6	9	Y	5		124
05	4743 X	2538	-0-	-2205	-0-	2527	3	11	9	Y	10			134
06	4590 X	3683	-0-	-907	-0-	3575	3	108	9	Y	98			232
07	4743 X	3327	-0-	-1416	-0-	3318	3		9	9	Y	8		240
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5200	3		6	9	Y	5		245
09	3900 X	3644	-0-	-256	-0-	3642	3		2	9	Y	2		247
10	3813 X	2152	-0-	-1661	-0-	2149	3		3	9	Y	3		250
*11	5040 X	3314	-0-	-1726	-0-	3311	3		3	9	Y	3		253
12	5208 X	2873	-0-	-2335	-0-	2873	3			Y	-0-			253
TOTAL GAS PROD:		41,382				TOTAL CONDENSATE PROD:				144				

HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182890		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798		PERF.10450 - 10526	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC MUSE UNIT		63767 075 923453		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
		WELL #: 1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767		PERF.15662 - 15715	
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-	-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-	-0-
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3		N	-0-	-0-
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3		N	-0-	-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-	-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-	-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3		N	-0-	-0-
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-	-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-	-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-	-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076				N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

01		23048	23048	-0-	-0-		-0-	23048	2		N	-0-					-0-		
02		20636	20636	-0-	-0-		-0-	20636	2		N	-0-					-0-		
03		20969	20969	-0-	-0-		-0-	20969	3		N	-0-					-0-		
04		18450	12437	-0-	-6013		-0-	12437	3		N	-0-					-0-		
05		615	-0-	-0-	-615		-0-				N	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			77,090															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321								
SHILOH		WELL #: 1		RRCID -> 170389		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 2	N	-0-		-0-
02	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590 2	N	-0-		-0-
03	2901 N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901 2	N	-0-		-0-
04	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670 2	N	-0-		-0-
05	2950 N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
06	2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900 2	N	-0-		-0-
07	2666 N	2213	-0-	-453 B	-0-	2213 2	N	-0-		-0-
08	2666 N	1796	-0-	-870 B	-0-	1796 2	N	-0-		-0-
09	2580 N	1685	-0-	-895 B	-0-	1685 2	N	-0-		-0-
10	2201 N	1908	-0-	-293	-0-	1908 2	N	-0-		-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-		-0-
*12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RED, LYLE		WELL #: 2		RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4073 X	4073	-0-	-0- B	-0-	4042 2	31 9	N	28	116
02	4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-	4225 2	30 9	N	27	143
03	5111 X	5111	-0-	-0- B	-0-	5043 2	68 9	N	62	205
04	5079 X	5079	-0-	-0- B	-0-	5033 2	46 9	N	42	247
05	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	3143 2	14 9	N	13	260
06	4621 X	4621	-0-	-0- B	-0-	4613 2	8 9	N	7	267
07	4914 X	4914	-0-	-0- B	-0-	4903 2	11 9	N	10	89
08	3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	3434 2	9 9	N	8	97
09	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4521 2	33 9	N	30	127
10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5438 2	29 9	N	26	153
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3347 2	22 9	N	20	12
*12	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5601 2	29 9	N	26	38
TOTAL GAS PROD:		53,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		299				

RED, LYLE		WELL #: 1		RRCID -> 198081		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 2		N	-0-	166
02	1479 N	644	-0-	-835 B	-0-	644 2		N	-0-	166
03	1426 N	454	-0-	-972 B	-0-	454 2		N	-0-	166
04	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2		N	-0-	166
05	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 2		N	-0-	166
06	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-	166
07	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 2		N	-0-	166
08	1457 N	962	-0-	-495 B	-0-	962 2		N	-0-	166
09	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2		N	-0-	166
10	1271 N	907	-0-	-364	-0-	907 2		N	-0-	166
11	930 N	781	-0-	-149	-0-	781 2		N	-0-	166
12	1209 N	568	-0-	-641	-0-	568 2		N	-0-	166
TOTAL GAS PROD:		11,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5824 X	5824	-0-	-0- B	-0-	5824 2	N	-0-	-0-	
02		5891 X	5891	-0-	-0- B	-0-	5891 2	N	-0-	-0-	
03		6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	6017 2	N	-0-	-0-	
04		5531 X	5531	-0-	-0- B	-0-	5531 2	N	-0-	-0-	
05		5615 X	5615	-0-	-0- B	-0-	5615 2	N	-0-	-0-	
06		5227 X	5227	-0-	-0- B	-0-	5227 2	N	-0-	-0-	
07		5245 X	5245	-0-	-0- B	-0-	5245 2	N	-0-	-0-	
08		5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	5216 2	N	-0-	-0-	
09		5032 X	5032	-0-	-0- B	-0-	5032 2	N	-0-	-0-	
10		5170 X	5170	-0-	-0- B	-0-	5170 2	N	-0-	-0-	
11		5057 X	5057	-0-	-0- B	-0-	5057 2	N	-0-	-0-	
*12		4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4867 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6944 X	5862	-0-	-1082 B	-0-	5862 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	5748	-0-	5748 B	5748	5748 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	5685	-0-	5685 B	11433	5685 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	5513	-0-	5513 B	16946	5513 2	N	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	5775	-0-	5775 B	22721	5775 2	N	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	5573	-0-	5573 B	28294	5573 2	N	-0-	-0-	
07		34223 X	5929	-0-	-28294 B	-0-	5929 2	N	-0-	-0-	
08		5766 X	4740	-0-	-1026 B	-0-	4740 2	N	-0-	-0-	
09		6283 X	6283	-0-	-0- B	-0-	6283 2	N	-0-	-0-	
10		6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6089 2	N	-0-	-0-	
11		5808 X	5808	-0-	-0- B	-0-	5808 2	N	-0-	-0-	
12		6479 X	5995	-0-	-484 B	-0-	5995 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716 - 5010
BOYCE FULLER		WELL #:		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716 - 5010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
STEWART "A" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-			108
02	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			108
03	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3		N	-0-			108
04	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			108
05	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-			108
06	540 N	111	-0-	-429	B	-0-	111	3		N	-0-			108
07	310 N	176	-0-	-134	B	-0-	176	3		N	-0-			108
08	248 N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3		N	-0-			108
09	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			108
10	186 N	160	-0-	-26		-0-	160	3		N	-0-			108
11	210 N	118	-0-	-92		-0-	118	3		N	-0-			108
12	217 N	87	-0-	-130		-0-	87	3		N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		2,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARSTERS				WELL #: 1		RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640				
01	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3		N	-0-			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3		N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3		N	-0-			-0-
04	870 N	719	-0-	-151	B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
05	930 N	449	-0-	-481	B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
06	750 N	293	-0-	-457	B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	744 N	685	-0-	-59	B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0-		-0-	909	3		N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-		-0-	693	3		N	-0-			-0-
*12	721 N	721	-0-	-0-		-0-	721	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027		RRCID -> 107823		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370				
HILL				WELL #: 1										
01	1302 N	401	-0-	-901	B	-0-	119	1	282	2	N	-0-		117
02	1299 N	1299	-0-	-0-	B	-0-	493	1	806	2	N	-0-		117
03	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	408	1	480	2	N	-0-		117
04	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	170	1	453	2	N	-0-		117
05	1395 N	892	-0-	-503	B	-0-	442	1	450	2	N	-0-		117
06	870 N	74	-0-	-796	B	-0-	51	1	23	2	N	-0-		117
07	651 N	92	-0-	-559	B	-0-	68	1	24	2	N	-0-		117
08	899 N	21	-0-	-878	B	-0-	17	1	4	2	N	-0-		117
09	60 N	22	-0-	-38	B	-0-	17	1	5	2	N	-0-		117
10	93 N	29	-0-	-64		-0-	17	1	12	2	N	-0-		117
11	30 N	30	-0-	-0-		-0-	17	1	13	2	N	-0-		117
12	31 N	25	-0-	-6		-0-	17	1	8	2	N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:		4,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
FOLK		WELL #:		1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11162 - 11471			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	58	1	534	2	N	-0-				2
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	59	1	480	2	N	-0-				2
03	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	64	1	648	2	N	-0-				2
04	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	88	1	953	2	N	-0-				2
05	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	71	1	764	2	N	-0-				2
06	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	72	1	742	2	N	-0-				2
07	1085 N	797	-0-	-288 B	-0-	71	1	726	2	N	-0-				2
08	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	72	1	723	2	N	-0-				2
09	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	80	1	750	2	N	-0-				2
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	789	2	N	-0-				2
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	77	1	738	2	N	-0-				2
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	88	1	758	2	N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		9,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FOLK		WELL #:		2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.	12808 - 15020
01	14291 X	13740	-0-	-551 B	-0-	1338	1	12402	2	N	-0-	-0-
02	12760 X	12606	-0-	-154 B	-0-	1383	1	11223	2	N	-0-	-0-
03	15292 X	15292	-0-	-0- B	-0-	1381	1	13911	2	N	-0-	-0-
04	21920 X	21920	-0-	-0- B	-0-	1849	1	20071	2	N	-0-	-0-
05	16957 X	16957	-0-	-0- B	-0-	1448	1	15509	2	N	-0-	-0-
06	18226 X	18226	-0-	-0- B	-0-	1611	1	16615	2	N	-0-	-0-
07	16727 X	16727	-0-	-0- B	-0-	1491	1	15236	2	N	-0-	-0-
08	17803 X	17803	-0-	-0- B	-0-	1609	1	16194	2	N	-0-	-0-
09	18391 X	18391	-0-	-0- B	-0-	1781	1	16610	2	N	-0-	-0-
10	18337 X	18337	-0-	-0-	-0-	1780	1	16557	2	N	-0-	-0-
11	17335 X	17335	-0-	-0-	-0-	1633	1	15702	2	N	-0-	-0-
*12	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	1773	1	15302	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		204,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITAKER		WELL #:		1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11349 - 11531
01	2294 X	1085	-0-	-1209 B	-0-	167	1	918	2	N	-0-	90
02	2146 X	1222	-0-	-924 B	-0-	219	1	1003	2	N	-0-	90
03	2294 X	1185	-0-	-1109 B	-0-	184	1	1001	2	N	-0-	90
04	1500 X	1276	-0-	-224 B	-0-	185	1	1091	2	N	-0-	90
05	2121 X	2121	-0-	-0- B	-0-	146	1	1975	2	N	-0-	90
06	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	147	1	1957	2	N	-0-	90
07	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	113	1	1678	2	N	-0-	90
08	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	110	1	1851	2	N	-0-	90
09	2100 N	1852	-0-	-248 B	-0-	112	1	1740	2	N	-0-	90
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	117	1	1841	2	N	-0-	90
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	124	1	1928	2	N	-0-	90
*12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	128	1	1969	2	N	-0-	90
TOTAL GAS PROD:		20,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11808 -	11960		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	1 1	3 2	N		30			110
02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	33 9	4 1	N		110	178 1		42
03		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	121 9	5 1	N		13			55
04		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	14 9	3 1	N		34			89
05		155 N	39	-0-	-116 B	-0-	37 9	3 1	N		-0-			89
06		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	3 1	6 1	N		-0-			89
07		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	6 1	24 1	N		-0-			89
08		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	8 1	353 2	N		-0-			89
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		140 2	N		-0-			89
10		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N		-0-			89
11		150 N	27	-0-	-123 B	-0-	2 1	25 2	N		-0-			89
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			89
TOTAL GAS PROD:			955	TOTAL CONDENSATE PROD:						187				

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12124 -	12272	
01		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	121 1	1806 2	N		-0-		26
02		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	99 1	1401 2	N		-0-		26
03		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	123 1	1352 2	N		-0-		26
04		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	153 1	1814 2	N		-0-		26
05		2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	206 1	2476 2	N		-0-		26
06		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	195 1	1953 2	N		-0-		26
07		1705 N	1579	-0-	-126 B	-0-	148 1	1431 2	N		-0-		26
08		1705 N	160	-0-	-1545 B	-0-	14 1	146 2	N		-0-		26
09		1650 N	105	-0-	-1545 B	-0-	9 1	96 2	N		-0-		26
10		1581 N	100	-0-	-1481 B	-0-	9 1	91 2	N		-0-		26
11		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	15 1	131 2	N		-0-		26
12		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	11 1	94 2	N		-0-		26
TOTAL GAS PROD:			13,894	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12625 -	12929	
01		4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	414 1	3604 2	N		-0-		-0-
02		3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	326 1	2855 2	N		-0-		-0-
03		3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	343 1	2915 2	N		-0-		-0-
04		3394 X	3394	-0-	-0- B	-0-	380 1	3014 2	N		-0-		-0-
05		3024 X	3024	-0-	-0- B	-0-	342 1	2682 2	N		-0-		-0-
06		3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	377 1	2692 2	N		-0-		-0-
07		2663 X	2663	-0-	-0- B	-0-	281 1	2382 2	N		-0-		-0-
08		2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	299 1	2326 2	N		-0-		-0-
09		2708 X	2708	-0-	-0- B	-0-	303 1	2405 2	N		-0-		-0-
10		2569 X	2569	-0-	-0- B	-0-	309 1	2260 2	N		-0-		-0-
11		1800 X	1525	-0-	-275 B	-0-	195 1	1330 2	N		-0-		-0-
12		1860 X	1673	-0-	-187 B	-0-	214 1	1459 2	N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,707	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																		
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2204 N	2204	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2065	2	N	-0-					1
02		1823 N	1823	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1702	2	N	-0-					1
03		1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1086	2	N	-0-					1
04		1478 N	1478	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1363	2	N	-0-					1
05		1147 N	962	-0-	-185	B	-0-	74	1	888	2	N	-0-					1
06		1110 N	646	-0-	-464	B	-0-	59	1	587	2	N	-0-					1
07		1147 N	638	-0-	-509	B	-0-	60	1	578	2	N	-0-					1
08		961 N	939	-0-	-22	B	-0-	80	1	859	2	N	-0-					1
09		837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	75	1	762	2	N	-0-					1
10		976 N	976	-0-	-0-		-0-	87	1	889	2	N	-0-					1
11		954 N	954	-0-	-0-		-0-	96	1	858	2	N	-0-					1
*12		1233 N	1233	-0-	-0-		-0-	134	1	1099	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			13,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644																		
01		2511 N	2299	-0-	-212	B	-0-	237	1	2062	2	N	-0-					-0-
02		2245 N	2245	-0-	-0-	B	-0-	230	1	2015	2	N	-0-					-0-
03		2184 N	2184	-0-	-0-	B	-0-	230	1	1954	2	N	-0-					-0-
04		2220 N	2087	-0-	-133	B	-0-	234	1	1853	2	N	-0-					-0-
05		2387 N	2028	-0-	-359	B	-0-	230	1	1798	2	N	-0-					-0-
06		2100 N	1914	-0-	-186	B	-0-	235	1	1679	2	N	-0-					-0-
07		2398 N	2398	-0-	-0-	B	-0-	253	1	2145	2	N	-0-					-0-
08		2015 N	1829	-0-	-186	B	-0-	208	1	1621	2	N	-0-					-0-
09		1920 N	1809	-0-	-111	B	-0-	202	1	1607	2	N	-0-					-0-
10		2387 N	1728	-0-	-659		-0-	208	1	1520	2	N	-0-					-0-
11		2088 N	2088	-0-	-0-		-0-	267	1	1821	2	N	-0-					-0-
*12		2168 N	2168	-0-	-0-		-0-	277	1	1891	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			24,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720																		
01		1705 N	1704	-0-	-1	B	-0-	176	1	1528	2	N	-0-					-0-
02		1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1414	2	N	-0-					-0-
03		1600 N	1600	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1432	2	N	-0-					-0-
04		1650 N	1515	-0-	-135	B	-0-	170	1	1345	2	N	-0-					-0-
05		1674 N	1451	-0-	-223	B	-0-	164	1	1287	2	N	-0-					-0-
06		1560 N	1338	-0-	-222	B	-0-	164	1	1174	2	N	-0-					-0-
07		1581 N	1305	-0-	-276	B	-0-	138	1	1167	2	N	-0-					-0-
08		1457 N	1144	-0-	-313	B	-0-	130	1	1014	2	N	-0-					-0-
09		1350 N	1059	-0-	-291	B	-0-	118	1	941	2	N	-0-					-0-
10		1302 N	1131	-0-	-171		-0-	136	1	995	2	N	-0-					-0-
11		1285 N	1285	-0-	-0-		-0-	164	1	1121	2	N	-0-					-0-
*12		1119 N	1119	-0-	-0-		-0-	143	1	976	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12424	- 12583			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2790 N	2492	-0-	-298 B	-0-	257	1	2235	2	N	-0-				12
02	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	207	1	1814	2	N	-0-				12
03	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	200	1	1698	2	N	-0-				12
04	2400 N	1996	-0-	-404 B	-0-	224	1	1772	2	N	-0-				12
05	2170 N	1945	-0-	-225 B	-0-	220	1	1725	2	N	-0-				12
06	1830 N	1566	-0-	-264 B	-0-	192	1	1374	2	N	-0-				12
07	2077 N	1545	-0-	-532 B	-0-	163	1	1382	2	N	-0-				12
08	1953 N	1291	-0-	-662 B	-0-	147	1	1144	2	N	-0-				12
09	1560 N	1299	-0-	-261 B	-0-	145	1	1154	2	N	-0-				12
10	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	167	1	1218	2	N	-0-				12
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	206	1	1405	2	N	-0-				12
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	197	1	1343	2	N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		20,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.12182	- 12277			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	132	1	1964	2	N	-0-				12
02	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	112	1	1580	2	N	-0-				12
03	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	157	1	1714	2	N	-0-				12
04	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	124	1	1464	2	N	-0-				12
05	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	125	1	1495	2	N	-0-				12
06	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	137	1	1379	2	N	-0-				12
07	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	141	1	1361	2	N	-0-				12
08	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	165	1	1781	2	N	-0-				12
09	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	153	1	1564	2	N	-0-				12
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	147	1	1492	2	N	-0-				12
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2	N	-0-				12
*12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	130	1	1067	2	N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		19,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12557	- 12567			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2883 X	2566	-0-	-317 B	-0-	265	1	2301	2	N	-0-				-0-
02	2697 X	2153	-0-	-544 B	-0-	221	1	1932	2	N	-0-				-0-
03	2883 X	2717	-0-	-166 B	-0-	286	1	2431	2	N	-0-				-0-
04	2790 X	2380	-0-	-410 B	-0-	267	1	2113	2	N	-0-				-0-
05	2666 X	2222	-0-	-444 B	-0-	252	1	1970	2	N	-0-				-0-
06	2640 X	2030	-0-	-610 B	-0-	249	1	1781	2	N	-0-				-0-
07	2728 X	2272	-0-	-456 B	-0-	240	1	2032	2	N	-0-				-0-
08	2232 N	1984	-0-	-248 B	-0-	226	1	1758	2	N	-0-				-0-
09	2040 N	1815	-0-	-225 B	-0-	203	1	1612	2	N	-0-				-0-
10	2263 N	1815	-0-	-448	-0-	219	1	1596	2	N	-0-				-0-
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	249	1	1702	2	N	-0-				-0-
*12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	247	1	1681	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12471 - 12596			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	197	1	1712	2	N	-0-				-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	317	1	2780	2	N	-0-				-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	227	1	1931	2	N	-0-				-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	349	1	2770	2	N	-0-				-0-
05	4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	480	1	3756	2	N	-0-				-0-
06	4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	561	1	4005	2	N	-0-				-0-
07	5681 X	5681	-0-	-0- B	-0-	599	1	5082	2	N	-0-				-0-
08	6659 X	6659	-0-	-0- B	-0-	758	1	5901	2	N	-0-				-0-
09	6593 X	6593	-0-	-0- B	-0-	737	1	5856	2	N	-0-				-0-
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	645	1	4706	2	N	-0-				-0-
11	2400 X	1401	-0-	-999	-0-	179	1	1222	2	N	-0-				-0-
*12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	430	1	2929	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		48,129			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMMONS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12605 - 12615			
01	2356 N	2066	-0-	-290 B	-0-	213	1	1853	2	N	-0-				
02	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	148	1	1294	2	N	-0-				
03	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	240	1	2039	2	N	-0-				
04	2010 N	1431	-0-	-579 B	-0-	160	1	1271	2	N	-0-				
05	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	210	1	1643	2	N	-0-				
06	2220 N	1662	-0-	-558 B	-0-	204	1	1458	2	N	-0-				
07	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	188	1	1595	2	N	-0-				
08	1860 N	1538	-0-	-322 B	-0-	175	1	1363	2	N	-0-				
09	1650 N	1514	-0-	-136 B	-0-	169	1	1345	2	N	-0-				
10	1798 N	1464	-0-	-334	-0-	176	1	1288	2	N	-0-				
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	192	1	1311	2	N	-0-				
*12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	317	1	2160	2	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:		21,012			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12240 - 12254			
01	2232 X	2019	-0-	-213 B	-0-	127	1	1892	2	N	-0-	3			
02	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	108	1	1515	2	N	-0-	3			
03	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	136	1	1489	2	N	-0-	3			
04	1950 N	1554	-0-	-396 B	-0-	121	1	1433	2	N	-0-	3			
05	1736 N	1735	-0-	-1 B	-0-	133	1	1602	2	N	-0-	3			
06	1560 N	793	-0-	-767 B	-0-	72	1	721	2	N	-0-	3			
07	1612 N	1106	-0-	-506 B	-0-	104	1	1002	2	N	-0-	3			
08	1736 N	1145	-0-	-591 B	-0-	97	1	1048	2	N	-0-	3			
09	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	73	1	747	2	N	-0-	3			
10	1116 N	748	-0-	-368	-0-	67	1	681	2	N	-0-	3			
11	1110 N	976	-0-	-134	-0-	98	1	878	2	N	-0-	3			
*12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	107	1	876	2	N	-0-	3			
TOTAL GAS PROD:		15,127			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
EMMONS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.12596	- 12606	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3121 X	3121	-0-	-0-	B	-0-	322 1	2799 2	N	-0-			-0-
02	2039 N	2039	-0-	-0-	B	-0-	209 1	1830 2	N	-0-			-0-
03	2877 N	2877	-0-	-0-	B	-0-	303 1	2574 2	N	-0-			-0-
04	2000 X	2000	-0-	-0-	B	-0-	224 1	1776 2	N	-0-			-0-
05	2084 X	2084	-0-	-0-	B	-0-	236 1	1848 2	N	-0-			-0-
06	1951 X	1951	-0-	-0-	B	-0-	240 1	1711 2	N	-0-			-0-
07	2806 X	2806	-0-	-0-	B	-0-	296 1	2510 2	N	-0-			-0-
08	1698 X	1698	-0-	-0-	B	-0-	193 1	1505 2	N	-0-			-0-
09	1861 X	1861	-0-	-0-	B	-0-	208 1	1653 2	N	-0-			-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-		-0-	251 1	1832 2	N	-0-			-0-
11	2311 N	2311	-0-	-0-		-0-	295 1	2016 2	N	-0-			-0-
*12	2469 N	2469	-0-	-0-		-0-	316 1	2153 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12568	- 12654
01	1333 N	871	-0-	-462	B	-0-	90 1	781 2	N	-0-		-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	86 1	752 2	N	-0-		-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	94 1	802 2	N	-0-		-0-
04	840 N	681	-0-	-159	B	-0-	76 1	605 2	N	-0-		-0-
05	899 N	807	-0-	-92	B	-0-	91 1	716 2	N	-0-		-0-
06	870 N	848	-0-	-22	B	-0-	104 1	744 2	N	-0-		-0-
07	713 N	585	-0-	-128	B	-0-	62 1	523 2	N	-0-		-0-
08	806 N	537	-0-	-269	B	-0-	61 1	476 2	N	-0-		-0-
09	840 N	543	-0-	-297	B	-0-	61 1	482 2	N	-0-		-0-
10	589 N	528	-0-	-61		-0-	64 1	464 2	N	-0-		-0-
11	782 N	782	-0-	-0-		-0-	100 1	682 2	N	-0-		-0-
*12	797 N	797	-0-	-0-		-0-	102 1	695 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMONS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	198186	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12548	- 12558
01	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	6 1	53 2	N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	2 1	19 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199274	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12232	- 12242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	111	1	1651	2	N	-0-		3
02	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	127	1	1795	2	N	-0-		3
03	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	72	1	788	2	N	-0-		3
04	1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	79	1	940	2	N	-0-		3
05	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	91	1	1090	2	N	-0-		3
06	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	111	1	1113	2	N	-0-		3
07	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	131	1	1265	2	N	-0-		3
08	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	154	1	1657	2	N	-0-		3
09	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	163	1	1669	2	N	-0-		3
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	211	1	2147	2	N	-0-		3
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	182	1	1631	2	N	-0-		3
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	166	1	1358	2	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		18,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199606	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12562	- 12572
01	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	218	1	1893	2	N	-0-	-0-
02	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	142	1	1243	2	N	-0-	-0-
03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	213	1	1810	2	N	-0-	-0-
04	2040 N	1050	-0-	-990 B	-0-	118	1	932	2	N	-0-	-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	191	1	1498	2	N	-0-	-0-
06	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	243	1	1738	2	N	-0-	-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	229	1	1941	2	N	-0-	-0-
08	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	205	1	1600	2	N	-0-	-0-
09	1980 N	1979	-0-	-1 B	-0-	221	1	1758	2	N	-0-	-0-
10	2170 N	1641	-0-	-529	-0-	198	1	1443	2	N	-0-	-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	234	1	1600	2	N	-0-	-0-
12	2046 N	1807	-0-	-239	-0-	231	1	1576	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMONS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	200134	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12676	- 12686
01	2542 X	2355	-0-	-187 B	-0-	243	1	2112	2	N	-0-	-0-
02	3872 X	3872	-0-	-0- B	-0-	397	1	3475	2	N	-0-	-0-
03	3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	335	1	2849	2	N	-0-	-0-
04	2479 X	2479	-0-	-0- B	-0-	278	1	2201	2	N	-0-	-0-
05	2597 X	2597	-0-	-0- B	-0-	294	1	2303	2	N	-0-	-0-
06	2460 X	604	-0-	-1856 B	-0-	74	1	530	2	N	-0-	-0-
07	2542 X	2104	-0-	-438 B	-0-	222	1	1882	2	N	-0-	-0-
08	2542 X	2163	-0-	-379 B	-0-	246	1	1917	2	N	-0-	-0-
09	2460 X	2076	-0-	-384 B	-0-	232	1	1844	2	N	-0-	-0-
10	2542 X	2109	-0-	-433	-0-	254	1	1855	2	N	-0-	-0-
11	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	289	1	1973	2	N	-0-	-0-
12	2139 N	374	-0-	-1765	-0-	48	1	326	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
EMMONS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	200618	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12656 - 12666		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3570 X	3570	-0-	-0- B	-0-	368 1	3202 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3944 X	2803	-0-	-1141 B	-0-	287 1	2516 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4216 X	2912	-0-	-1304 B	-0-	306 1	2606 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3810 X	2720	-0-	-1090 B	-0-	305 1	2415 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3565 X	2645	-0-	-920 B	-0-	300 1	2345 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3450 X	2394	-0-	-1056 B	-0-	294 1	2100 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3007 X	2611	-0-	-396 B	-0-	275 1	2336 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2790 X	2566	-0-	-224 B	-0-	292 1	2274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2700 X	2388	-0-	-312 B	-0-	267 1	2121 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	299 1	2181 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2490 N	2341	-0-	-149	-0-	299 1	2042 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	373 1	2543 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12546 - 12598		
01	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	132 1	1145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	135 1	1186 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	135 1	1151 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	1132	-0-	-98 B	-0-	127 1	1005 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1426 N	1000	-0-	-426 B	-0-	113 1	887 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	952	-0-	-278 B	-0-	117 1	835 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	961	-0-	-217 B	-0-	101 1	860 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	992 N	947	-0-	-45 B	-0-	108 1	839 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	960 N	947	-0-	-13 B	-0-	106 1	841 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	127 1	929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	146 1	996 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	157 1	1072 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12660 - 12670		
01	1736 N	1004	-0-	-732 B	-0-	104 1	900 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	86 1	750 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	113 1	957 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960 N	956	-0-	-4 B	-0-	107 1	849 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	96 1	751 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	776	-0-	-274 B	-0-	95 1	681 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992 N	729	-0-	-263 B	-0-	77 1	652 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	837 N	630	-0-	-207 B	-0-	72 1	558 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 N	619	-0-	-161 B	-0-	69 1	550 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	558	-0-	-186	-0-	67 1	491 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	70 1	476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	73 1	497 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
PILLANS		WELL #:		3	RRCID ->	204411	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11482 - 11641
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2945 X	3163	-0-	218 B	-2286	345 1	2818 2	N	-0-		84
02	2755 X	2539	-0-	-216 B	-2286	299 1	2240 2	N	-0-		84
03	2945 X	2881	-0-	-64 B	-2286	292 1	2578 2	N	10		94
04	2850 X	2643	-0-	-207 B	-2286	291 1	2352 2	N	-0-		94
05	2945 X	2581	-0-	-364 B	-2286	297 1	2284 2	N	-0-		94
06	2850 X	2256	-0-	-594 B	-2286	256 1	2000 2	N	-0-		94
07	2883 X	2817	-0-	-66 B	-2286	316 1	2501 2	N	-0-		94
08	2883 X	2302	-0-	-581 B	-2286	267 1	2035 2	N	-0-		94
09	2640 X	2233	-0-	-407 B	-2286	259 1	1974 2	N	-0-		94
10	2821 N	2577	-0-	-244	-0-	297 1	2280 2	N	-0-		94
*11	2220 N	2044	-0-	-176	-0-	224 1	1820 2	N	-0-		94
12	2294 N	2205	-0-	-89	-0-	258 1	1947 2	N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		30,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12260 - 12272
01	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	68 1	1007 2	N	-0-		3
02	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	67 1	941 2	N	-0-		3
03	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	61 1	671 2	N	-0-		3
04	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	47 1	553 2	N	-0-		3
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	48 1	574 2	N	-0-		3
06	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	47 1	471 2	N	-0-		3
07	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	53 1	512 2	N	-0-		3
08	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	60 1	641 2	N	-0-		3
09	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	60 1	615 2	N	-0-		3
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	62 1	630 2	N	-0-		3
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	68 1	614 2	N	-0-		3
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	71 1	579 2	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		8,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12270 - 12346
01	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	65 1	965 2	N	-0-		20
02	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	73 1	1030 2	N	-0-		20
03	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	106 1	1157 2	N	-0-		20
04	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	87 1	1025 2	N	-0-		20
05	1178 N	1167	-0-	-11 B	-0-	90 1	1077 2	N	-0-		20
06	1230 N	1045	-0-	-185 B	-0-	95 1	950 2	N	-0-		20
07	1147 N	1087	-0-	-60 B	-0-	102 1	985 2	N	-0-		20
08	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	111 1	1193 2	N	-0-		20
09	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	109 1	1117 2	N	-0-		20
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	110 1	1124 2	N	-0-		20
11	1260 N	1057	-0-	-203	-0-	106 1	951 2	N	-0-		20
12	1271 N	879	-0-	-392	-0-	96 1	783 2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		13,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
FOLK		WELL #:		3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12515	PERF.	12028 -	12363		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3069 X	2623	-0-	-446 B	-0-	255	1	2368	2	N	-0-				-0-
02	2871 X	707	-0-	-2164 B	-0-	78	1	629	2	N	-0-				-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-				-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					N	-0-				-0-
05	3038 X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	8	1	77	2	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PILLANS		WELL #:		6	RRCID ->	212454	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11494 -	11596		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	112	-0-	-198 B	-0-	12	1	100	2	N	-0-				25
02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	6	1	48	2	N	-0-				25
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	9	1	82	2	N	-0-				25
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	17	1	137	2	N	-0-				25
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	22	1	171	2	N	-0-				25
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	21	1	163	2	N	-0-				25
07	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	17	1	136	2	N	-0-				25
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	22	1	168	2	N	-0-				25
09	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	17	1	130	2	N	-0-				25
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	17	1	129	2	N	-0-				25
*11	180 N	85	-0-	-95	-0-	9	1	76	2	N	-0-				25
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	11	1	83	2	N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		1,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PILLANS		WELL #:		8	RRCID ->	213243	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11510 -	11671		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	68	-0-	6 B	-6118	7	1	61	2	N	-0-				77
02	0 N	56	-0-	56 B	-6062	7	1	49	2	N	-0-				77
03	0 N	77	-0-	77 B	-5985	8	1	69	2	N	-0-				77
04	60 N	67	-0-	7 B	-5978	7	1	60	2	N	-0-				77
05	62 N	60	-0-	-2 B	-5978	7	1	53	2	N	-0-				77
06	60 N	65	-0-	5 B	-5973	7	1	58	2	N	-0-				77
07	62 N	69	-0-	7 B	-5966	8	1	61	2	N	-0-				77
08	62 N	70	-0-	8 B	-5958	8	1	62	2	N	-0-				77
09	60 N	29	-0-	-31 B	-5958	3	1	26	2	N	-0-				77
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-				77
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-				77
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-				77
TOTAL GAS PROD:		711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
PILLANS		WELL #:		5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6479 X	5508	-0-	-971 B	-0-	601 1	4907 2	4907 2	N	-0-			139
02	5000 X	5000	-0-	-0- B	-0-	590 1	4410 2	4410 2	N	-0-			139
03	5324 X	5324	-0-	-0- B	-0-	540 1	4765 2	4765 2	N	17			156
04	5511 X	5511	-0-	-0- B	-0-	606 1	4903 2	4903 2	N	2			158
05	5696 X	5696	-0-	-0- B	-0-	655 1	5041 2	5041 2	N	-0-			158
06	5287 X	5287	-0-	-0- B	-0-	601 1	4686 2	4686 2	N	-0-			158
07	5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-	623 1	4935 2	4935 2	N	-0-			158
08	5022 X	4676	-0-	-346 B	-0-	543 1	4133 2	4133 2	N	-0-			158
09	4860 X	4738	-0-	-122 B	-0-	550 1	4188 2	4188 2	N	-0-			158
10	5589 X	5589	-0-	-0- B	-0-	645 1	4944 2	4944 2	N	-0-			158
*11	5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	593 1	4830 2	4830 2	N	-0-			158
*12	5880 X	5880	-0-	-0- B	-0-	688 1	5192 2	5192 2	N	-0-			158
TOTAL GAS PROD:		64,190				TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

FOLK GAS UNIT		WELL #:		5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	91 1	840 2	840 2	N	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	93 1	758 2	758 2	N	-0-			-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	93 1	932 2	932 2	N	-0-			-0-
04	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	127 1	1383 2	1383 2	N	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	88 1	940 2	940 2	N	-0-			-0-
06	990 N	764	-0-	-226 B	-0-	68 1	696 2	696 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	894	-0-	-191 B	-0-	80 1	814 2	814 2	N	-0-			-0-
08	1023 N	579	-0-	-444 B	-0-	52 1	527 2	527 2	N	-0-			-0-
09	750 N	523	-0-	-227 B	-0-	51 1	472 2	472 2	N	-0-			-0-
10	899 N	797	-0-	-102 B	-0-	77 1	720 2	720 2	N	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	75 1	719 2	719 2	N	-0-			-0-
*12	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	109 1	938 2	938 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,743				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PILLANS		WELL #:		7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	8 1	65 2	65 2	N	-0-			84
02	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	9 1	67 2	67 2	N	-0-			84
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	10 1	85 2	85 2	N	-0-			84
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	9 1	74 2	74 2	N	-0-			84
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	15 1	113 2	113 2	N	-0-			84
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	22 1	174 2	174 2	N	-0-			84
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	45 1	355 2	355 2	N	-0-			84
08	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	9 1	69 2	69 2	N	-0-			84
09	210 N	36	-0-	-174 B	-0-	4 1	32 2	32 2	N	-0-			84
10	403 N	35	-0-	-368 B	-0-	4 1	31 2	31 2	N	-0-			84
*11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	17 1	136 2	136 2	N	-0-			84
*12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	6 1	47 2	47 2	N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		1,406				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12375	- 13761	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	158 1	2350 2	N	-0-			19
02		2424 X	2424	-0-	-0- B	-0-	161 1	2263 2	N	-0-			19
03		2139 X	2088	-0-	-51 B	-0-	175 1	1913 2	N	-0-			19
04		2179 X	2179	-0-	-0- B	-0-	170 1	2009 2	N	-0-			19
05		2332 X	2332	-0-	-0- B	-0-	179 1	2153 2	N	-0-			19
06		2070 X	1930	-0-	-140 B	-0-	175 1	1755 2	N	-0-			19
07		2158 X	2158	-0-	-0- B	-0-	202 1	1956 2	N	-0-			19
08		2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	236 1	2544 2	N	-0-			19
09		2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	227 1	2314 2	N	-0-			19
10		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	211 1	2147 2	N	-0-			19
11		2070 N	1852	-0-	-218	-0-	186 1	1666 2	N	-0-			19
12		2139 N	1754	-0-	-385	-0-	191 1	1563 2	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		26,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILLANS		WELL #:		12	RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11470	- 11668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	657 1	5363 2	N	-0-			26
02		6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	723 1	5409 2	N	-0-			26
03		6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	620 1	5471 2	N	19			45
							21 9						
04		6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	662 1	5353 2	N	2			47
							2 9						
05		5921 X	5921	-0-	-0- B	-0-	681 1	5240 2	N	-0-			47
06		5764 X	5764	-0-	-0- B	-0-	655 1	5109 2	N	-0-			47
07		5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	634 1	5017 2	N	-0-			47
08		5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	585 1	4457 2	N	-0-			47
09		5910 X	5910	-0-	-0- B	-0-	686 1	5224 2	N	-0-			47
10		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	647 1	4957 2	N	-0-			47
*11		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	591 1	4811 2	N	-0-			47
*12		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	649 1	4899 2	N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		69,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

FOLK GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.12713	- 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21824 X	21015	-0-	-809 B	-371529	2046 1	18969 2	N	-0-			-0-
02		18560 X	18702	-0-	142 B	-371387	2052 1	16650 2	N	-0-			-0-
03		15097 X	28502	-0-	13405 B	-357982	2574 1	25928 2	N	-0-			-0-
04		23310 X	-0-	-0-	-23310 B	-357982			N	-0-			-0-
05		24087 X	23464	-0-	-623 B	-357982	2003 1	21461 2	N	-0-			-0-
06		25020 X	20146	-0-	-4874 B	-357982	1781 1	18365 2	N	-0-			-0-
07		25854 X	31124	-0-	5270 B	-352712	2774 1	28350 2	N	-0-			-0-
08		14539 X	26939	-0-	12400 B	-340312	2434 1	24505 2	N	-0-			-0-
09		14070 X	19035	-0-	4965 B	-335347	1844 1	17191 2	N	-0-			-0-
10		21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	2067 1	19229 2	N	-0-			-0-
11		25466 X	25466	-0-	-0-	-0-	2399 1	23067 2	N	-0-			-0-
*12		25426 X	25426	-0-	-0-	-0-	2640 1	22786 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		261,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		16337 X	14285	-0-	-2052 B	-0-	1391 1	12894 2	N	-0-			-0-
02		14210 X	14024	-0-	-186 B	-0-	1538 1	12486 2	N	-0-			-0-
03		15190 X	14858	-0-	-332 B	-0-	1342 1	13516 2	N	-0-			-0-
04		23595 X	23595	-0-	-0- B	-0-	1990 1	21605 2	N	-0-			-0-
05		18823 X	18823	-0-	-0- B	-0-	1607 1	17216 2	N	-0-			-0-
06		16530 X	16530	-0-	-0- B	-0-	1461 1	15069 2	N	-0-			-0-
07		17770 X	17770	-0-	-0- B	-0-	1584 1	16186 2	N	-0-			-0-
08		17265 X	17265	-0-	-0- B	-0-	1560 1	15705 2	N	-0-			-0-
09		17502 X	17502	-0-	-0- B	-0-	1695 1	15807 2	N	-0-			-0-
10		17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	1725 1	16043 2	N	-0-			-0-
11		17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	1676 1	16116 2	N	-0-			-0-
*12		16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	1745 1	15063 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		207,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495	- 15695	
01		12656 X	12656	-0-	-0- B	-0-	1232 1	11424 2	N	-0-		-0-	
02		12992 X	10071	-0-	-2921 B	-0-	1105 1	8966 2	N	-0-		-0-	
03		16016 X	16016	-0-	-0- B	-0-	1446 1	14570 2	N	-0-		-0-	
04		22403 X	22403	-0-	-0- B	-0-	1889 1	20514 2	N	-0-		-0-	
05		17184 X	17184	-0-	-0- B	-0-	1467 1	15717 2	N	-0-		-0-	
06		16266 X	16266	-0-	-0- B	-0-	1438 1	14828 2	N	-0-		-0-	
07		13888 X	11081	-0-	-2807 B	-0-	988 1	10093 2	N	-0-		-0-	
08		13135 X	13135	-0-	-0- B	-0-	1187 1	11948 2	N	-0-		-0-	
09		12657 X	12657	-0-	-0- B	-0-	1226 1	11431 2	N	-0-		-0-	
10		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	1198 1	11148 2	N	-0-		-0-	
11		10920 X	10888	-0-	-32	-0-	1026 1	9862 2	N	-0-		-0-	
12		11284 X	5253	-0-	-6031	-0-	545 1	4708 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		159,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12754	- 15125	
01		23033 X	18108	-0-	-4925 B	-0-	1763 1	16345 2	N	-0-		-0-	
02		20996 X	12118	-0-	-8878 B	-0-	1329 1	10789 2	N	-0-		-0-	
03		22661 X	13926	-0-	-8735 B	-0-	1258 1	12668 2	N	-0-		-0-	
04		22803 X	22803	-0-	-0- B	-0-	1923 1	20880 2	N	-0-		-0-	
05		21855 X	17061	-0-	-4794 B	-0-	1456 1	15605 2	N	-0-		-0-	
06		17520 X	16315	-0-	-1205 B	-0-	1442 1	14873 2	N	-0-		-0-	
07		23157 X	12926	-0-	-10231 B	-0-	1152 1	11774 2	N	-0-		-0-	
08		13575 X	13575	-0-	-0- B	-0-	1227 1	12348 2	N	-0-		-0-	
09		12258 X	12258	-0-	-0- B	-0-	1187 1	11071 2	N	-0-		-0-	
10		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	1185 1	11022 2	N	-0-		-0-	
11		11490 X	10344	-0-	-1146	-0-	975 1	9369 2	N	-0-		-0-	
12		11873 X	11754	-0-	-119	-0-	1220 1	10534 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		173,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008									
NEAL, CE JR GUI		WELL #:		1	RRCID ->	109258	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12697 - 12945		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	177773	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	14375	PERF.12988 - 13445	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL RANCH GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	182290	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11688 - 11910	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008										
WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	182741	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11290 - 11397			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL RANCH UNIT 8		WELL #:		1	RRCID ->	184634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11810 - 12137			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL RANCH UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	185193	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11679 - 11991			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008										
WARD-WHEELER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186093	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11502	- 11655					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL RANCH UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 186286	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11405	- 11415					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL RANCH UNIT 5		WELL #:		1	RRCID -> 186431	COMPL. DATE 10/04/2001	TOTAL DEPTH 11503	PERF.11136	- 11273					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
HILL "H"		WELL #:		1	RRCID ->	189517	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12156 - 12660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANDERS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	191419	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11860 - 12101		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	1218 N	-0-	-0-	-1218 B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL RANCH UNIT 19		WELL #:		1	RRCID ->	191827	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	12031	PERF.11862 - 11872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008											
HILL RANCH UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192357	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11483 - 11665				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	192962	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	11791	PERF.11503 - 11596				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199252	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11902 - 12020				
01	460 X	460	-0-	-0-	B	-0-	460	1		N	-0-				16
02	174 X	-0-	-0-	-174	B	-0-				N	-0-				16
03	186 X	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-				16
04	570 X	-0-	-0-	-570	B	-0-				N	-0-				16
05	589 X	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-				16
06	450 X	342	-0-	-108	B	-0-	342	1		N	-0-				16
07	200 X	200	-0-	-0-	B	-0-	200	1		N	-0-				16
08	DLQ G-10	187	-0-	187	B	187	187	1		N	-0-				16
09	DLQ G-10	269	-0-	269	B	456	269	1		N	-0-				16
10	DLQ G-10	514	-0-	514	B	970	514	1		N	-0-				16
11	DLQ G-10	391	-0-	391	B	1361	391	1		N	-0-				16
12	DLQ G-10	1284	-0-	1284	B	2645	1284	1		N	-0-				16
TOTAL GAS PROD:		3,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008											
HILL RANCH UNIT 10		WELL #:		1	RRCID ->	202256	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11444 - 11573				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL RANCH UNIT 7		WELL #:		1	RRCID ->	202301	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	12365	PERF.12046 - 12179				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDERS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	203031	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12010 - 12042				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			150	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			150	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			150	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			150	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			150	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			150	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			150	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			150	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			150	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

01	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	1		N	-0-			6	
02	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	1		N	-0-			6	
03	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	1		N	-0-			6	
04	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	1		N	-0-			6	
05	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	1		N	-0-			6	
06	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	1		N	-0-			6	
07	1395	N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322	1		N	-0-			6	
08	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	1		N	-0-			6	
09	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	1		N	-0-			6	
10	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	1		N	-0-			6	
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	1		N	-0-			6	
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1		N	-0-			6	
TOTAL GAS PROD:			14,865											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
HOLLEMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205511	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12030 - 12184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 1	N	-0-			-0-
02	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 1	N	-0-			-0-
03	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 1	N	-0-			-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 1	N	-0-			-0-
05	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 1	N	-0-			-0-
06	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 1	N	-0-			-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 1	N	-0-			-0-
08	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 1	N	-0-			-0-
09	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 1	N	-0-			-0-
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 1	N	-0-			-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 1	N	-0-			-0-
*12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

W & L DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	229234	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10558 - 11831
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2325 X	2182	-0-	-143 B	-0-	2176 1	6 9	N	5		142
02	2726 X	2596	-0-	-130 B	-0-	2582 1	14 9	N	13		155
03	2914 X	1807	-0-	-1107 B	-0-	1794 1	13 9	N	12		167
04	2820 X	2517	-0-	-303 B	-0-	2503 1	14 9	N	13		180
05	2132 X	2132	-0-	-0- B	-0-	2124 1	8 9	N	7		187
06	2700 X	1249	-0-	-1451 B	-0-	1248 1	1 9	N	1		188
07	2790 X	2469	-0-	-321 B	-0-	2462 1	7 9	N	6		194
08	DLQ G-10	2415	-0-	2415 B	2415	2408 1	7 9	N	6		200
09	DLQ G-10	2486	-0-	2486 B	4901	2482 1	4 9	N	4		204
10	DLQ G-10	1910	-0-	1910	6811	1901 1	9 9	N	8		212
11	DLQ G-10	2429	-0-	2429	9240	2426 1	3 9	N	3		215
12	DLQ G-10	1586	-0-	1586	10826	1577 1	9 9	N	8		223
TOTAL GAS PROD:		25,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		86					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		MANAHAN "B"	WELL #:	1	RRCID ->	111452	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11290 - 12232
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-			-0-	
02	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	363 1	678 3	N	1			1	
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 1		N	-0-			1	
04	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	320 1	937 3	N	-0-			1	
05	1116 N	330	-0-	-786 B	-0-	330 1		N	-0-			1	
06	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	320 1	1300 3	N	-0-			1	
07	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213 3		N	-0-			1	
08	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3		N	-0-			1	
09	1590 N	1182	-0-	-408 B	-0-	1182 3		N	-0-	1 5		-0-	
10	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129 3		N	-0-			-0-	
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387 3	1 9	N	1			1	
*12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:		13,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984										TOTAL DEPTH 12450	PERF.12243	- 12358		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	935	-0-	-367 B	-0-	411	1	524	3	N	-0-		-0-
02		2291 N	1035	-0-	-1256 B	-0-	361	1	674	3	N	-0-		-0-
03		1364 N	390	-0-	-974 B	-0-	390	1			N	-0-		-0-
04		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	377	1	1106	3	N	-0-		-0-
05		1116 N	390	-0-	-726 B	-0-	390	1			N	-0-		-0-
06		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	377	1	1534	3	N	-0-		-0-
07		1519 N	1501	-0-	-18 B	-0-	1500	3	1	9	N	1		1
08		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-		1
09		1920 N	1456	-0-	-464 B	-0-	1456	3			N	-0-	1 5	-0-
10		1488 N	1443	-0-	-45 B	-0-	1443	3			N	-0-		-0-
11		1500 N	1426	-0-	-74 B	-0-	1425	3	1	9	N	1		1
*12		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:				15,298		TOTAL CONDENSATE PROD:						2		

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000										TOTAL DEPTH 13100	PERF.12301	- 12821		
01		1023 N	814	-0-	-209 B	-0-	814	3			N	-0-		1
02		812 N	752	-0-	-60 B	-0-	752	3			N	-0-		1
03		837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831	3			N	-0-		1
04		780 N	559	-0-	-221 B	-0-	559	3			N	-0-		1
05		806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3			N	-0-		1
06		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-		1
07		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-	1 5	-0-
08		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-		-0-
09		960 N	714	-0-	-246 B	-0-	714	3			N	-0-		-0-
10		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-		-0-
11		900 N	888	-0-	-12 B	-0-	888	3			N	-0-		-0-
*12		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				10,067		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000										TOTAL DEPTH 12980	PERF.12304	- 12808		
01		4185 X	2415	-0-	-1770 B	-0-	2415	3			N	-0-		1
02		2231 X	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-		1
03		2666 X	2466	-0-	-200 B	-0-	2466	3			N	-0-		1
04		2520 X	1658	-0-	-862 B	-0-	1658	3			N	-0-		1
05		2646 X	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3			N	-0-		1
06		2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3			N	-0-		1
07		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3			N	-0-		1
08		2635 N	2569	-0-	-66 B	-0-	2569	3			N	-0-	1 5	-0-
09		2430 N	2200	-0-	-230 B	-0-	2200	3			N	-0-		-0-
10		2635 N	2135	-0-	-500 B	-0-	2135	3			N	-0-		-0-
11		2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2527	3	2	9	N	2	1 1	1
*12		2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:				28,504		TOTAL CONDENSATE PROD:						2		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
ANDERSON TRUST "A"																	
WELL #: 1										RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12816 - 12888	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		4371 X	4218	-0-	-153	B	-0-		4218	3	Y	-0-			45		
02		3681 X	3681	-0-	-0-	B	-0-		3681	3	Y	-0-			45		
03		4013 X	4013	-0-	-0-	B	-0-		4013	3	Y	-0-			45		
04		4003 X	4003	-0-	-0-	B	-0-		4003	3	Y	-0-			45		
05		3973 X	3973	-0-	-0-	B	-0-		3973	3	Y	-0-			45		
06		3660 X	3660	-0-	-0-	B	-0-		3660	3	Y	-0-			45		
07		3866 X	3866	-0-	-0-	B	-0-		3866	3	Y	-0-			45		
08		3782 X	3767	-0-	-15	B	-0-		3767	3	Y	-0-	1	5	44		
09		3745 X	3745	-0-	-0-	B	-0-		3745	3	Y	-0-			44		
10		3819 X	3819	-0-	-0-	B	-0-		3819	3	Y	-0-			44		
11		3660 X	3503	-0-	-157	B	-0-		3500	3	Y	3	2	1	45		
*12		3799 X	3799	-0-	-0-	B	-0-		3798	3	Y	1	1	1	45		
TOTAL GAS PROD:		46,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		4											

HANCOCK "W"										TOTAL DEPTH 12495		PERF.12240 - 12360			
WELL #: 2										RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001			
01		2418 X	1303	-0-	-1115	B	-0-		573	1	N	-0-			-0-
02		1442 X	1442	-0-	-0-	B	-0-		503	1	N	1			1
03		2852 X	543	-0-	-2309	B	-0-		543	1	N	-0-			1
04		2760 X	2064	-0-	-696	B	-0-		525	1	N	-0-			1
05		1922 X	543	-0-	-1379	B	-0-		543	1	N	-0-			1
06		2661 X	2661	-0-	-0-	B	-0-		525	1	N	-0-			1
07		2139 X	1891	-0-	-248	B	-0-		1891	3	N	-0-			1
08		1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-		1263	3	N	-0-	1	5	-0-
09		2610 N	2350	-0-	-260	B	-0-		2350	3	N	-0-			-0-
10		1891 N	1889	-0-	-2	B	-0-		1889	3	N	-0-			-0-
11		1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-		1715	3	N	2	1	1	1
*12		2418 N	2078	-0-	-340	B	-0-		2078	3	N	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

MANAHAN "B"										TOTAL DEPTH 12400		PERF.12015 - 12288			
WELL #: 2										RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31403				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-31403				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-31403				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-31403				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-31403				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-31403				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-31403				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-31403				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-31403				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3557 X	2941	-0-	-616 B	-0-	2941	3			Y	20
02		2865 X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			Y	20
03		3317 X	3090	-0-	-227 B	-0-	3090	3			Y	20
04		3766 X	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	3			Y	20
05		3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	3			Y	20
06		3000 X	2865	-0-	-135 B	-0-	2865	3			Y	20
07		3317 X	2959	-0-	-358 B	-0-	2959	3			Y	20
08		3100 X	2966	-0-	-134 B	-0-	2966	3		1 5	Y	19
09		3000 X	2906	-0-	-94 B	-0-	2906	3			Y	19
10		3100 X	3005	-0-	-95	-0-	3005	3			Y	19
11		2880 X	2871	-0-	-9	-0-	2868	3	3 9		Y	20
12		3007 X	2996	-0-	-11	-0-	2995	3	1 9		Y	20

TOTAL GAS PROD:			36,403			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2077 X	1616	-0-	-461 B	-0-	1616	3			Y	1
02		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			Y	1
03		1581 N	1265	-0-	-316 B	-0-	1265	3			Y	1
04		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			Y	1
05		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			Y	1
06		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			Y	1
07		1736 N	1567	-0-	-169 B	-0-	1567	3			Y	1
08		1674 N	1376	-0-	-298 B	-0-	1376	3		1 5	Y	-0-
09		1560 N	1383	-0-	-177 B	-0-	1383	3			Y	-0-
10		1581 N	1362	-0-	-219	-0-	1362	3			Y	-0-
11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-
*12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-

TOTAL GAS PROD:			17,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		4867 X	1955	-0-	-2912 B	-0-	1955	3			Y	77
02		426 X	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	77
03		4681 X	974	-0-	-3707 B	-0-	974	3			Y	77
04		4530 X	891	-0-	-3639 B	-0-	891	3			Y	77
05		6018 X	6018	-0-	-0- B	-0-	6018	3			Y	77
06		5513 X	5513	-0-	-0- B	-0-	5513	3			Y	77
07		5333 X	5333	-0-	-0- B	-0-	5333	3			Y	77
08		5797 X	5132	-0-	-665 B	-0-	5132	3		1 5	Y	76
09		5610 X	4272	-0-	-1338 B	-0-	4272	3			Y	76
10		5797 X	4702	-0-	-1095	-0-	4702	3			Y	76
11		5520 X	4518	-0-	-1002	-0-	4514	3	4 9		Y	77
12		5332 X	4119	-0-	-1213	-0-	4117	3	2 9		Y	77

TOTAL GAS PROD:			43,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001										TOTAL DEPTH 13500	PERF.12782 - 13293			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985	3		N	-0-			1
02		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3		N	-0-			1
03		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3		N	-0-			1
04		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3		N	-0-			1
05		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3		N	-0-			1
06		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3		N	-0-			1
07		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3		N	-0-			1
08		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3		N	-0-	1 5		-0-
09		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
10		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
11		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1063	3	1 9	N	1			1
*12		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		14,004				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002										TOTAL DEPTH 12880	PERF.12585 - 12718			
01		2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3		Y	-0-			23
02		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3		Y	-0-			23
03		2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3		Y	-0-			23
04		2040 N	1972	-0-	-68 B	-0-	1972	3		Y	-0-	1 5		22
05		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2085	3	1 9	Y	1			23
06		1950 N	1521	-0-	-429 B	-0-	1521	3		Y	-0-			23
07		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3		Y	-0-			23
08		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3		Y	-0-	1 5		22
09		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3		Y	-0-			22
10		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3		Y	-0-			22
11		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2076	3	1 9	Y	1	1 1		22
*12		2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2170	3	1 9	Y	1			23
TOTAL GAS PROD:		24,357				TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002										TOTAL DEPTH 12525	PERF.12060 - 12314			
01		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3		N	-0-			15
02		1392 N	649	-0-	-743 B	-0-	648	3	1 9	N	1			16
03		2170 N	316	-0-	-1854 B	-0-	316	3		N	-0-			16
04		2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	6	1	2237 3	N	-0-			16
05		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	6	1	2225 3	N	-0-			16
06		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3		N	-0-			16
07		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3		N	-0-			16
08		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3		N	-0-	1 5		15
09		1770 N	1436	-0-	-334 B	-0-	1436	3		N	-0-			15
10		1705 N	1262	-0-	-443 B	-0-	1262	3		N	-0-			15
11		1680 N	1258	-0-	-422 B	-0-	1257	3	1 9	N	1			16
*12		1488 N	737	-0-	-751 B	-0-	737	3		N	-0-	1 1		15
TOTAL GAS PROD:		16,931				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	623	-0-	-121 B	-0-	623	3		N	-0-			1
02		638 N	575	-0-	-63 B	-0-	575	3		N	-0-			1
03		651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3		N	-0-			1
04		600 N	427	-0-	-173 B	-0-	427	3		N	-0-			1
05		620 N	510	-0-	-110 B	-0-	510	3		N	-0-			1
06		630 N	493	-0-	-137 B	-0-	493	3		N	-0-			1
07		434 N	276	-0-	-158 B	-0-	276	3		N	-0-	1 5		-0-
08		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
09		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
11		810 N	603	-0-	-207	-0-	603	3		N	-0-			-0-
12		1271 N	701	-0-	-570	-0-	701	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,606				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

01		2046 N	1310	-0-	-736 B	-0-	1309	3	1 9	Y	1			1
02		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3		Y	-0-			1
03		2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	3		Y	-0-			1
04		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3		Y	-0-	1 5		-0-
05		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2115	3	1 9	Y	1			1
06		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3		Y	-0-			1
07		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3		Y	-0-			1
08		2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1950 N	1931	-0-	-19 B	-0-	1931	3		Y	-0-			-0-
10		2015 N	1682	-0-	-333	-0-	1682	3		Y	-0-			-0-
11		1950 N	1246	-0-	-704	-0-	1245	3	1 9	Y	1			1
*12		1984 N	1681	-0-	-303	-0-	1681	3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,990				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

01		93 N	102	-0-	9 B	-144	102	3		Y	-0-			1
02		0 N	34	-0-	34 B	-110	34	3		Y	-0-			1
03		248 N	358	-0-	110 B	-0-	358	3		Y	-0-			1
04		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		Y	-0-			1
05		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		Y	-0-			1
06		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		Y	-0-			1
07		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3		Y	-0-			1
08		620 N	503	-0-	-117 B	-0-	503	3		Y	-0-	1 5		-0-
09		600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
10		465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
12		589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,235				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	
01		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 3		Y	-0-		1
02		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 3		Y	-0-		1
03		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112 3		Y	-0-		1
04		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3		Y	-0-		1
05		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077 3		Y	-0-		1
06		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 3		Y	-0-		1
07		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077 3		Y	-0-		1
08		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 3		Y	-0-		-0-
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		Y	-0-		-0-
11		1950 N	1921	-0-	-29	-0-	1919 3	2 9	Y	2	1 1	1
12		2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967 3		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			24,312					TOTAL CONDENSATE PROD:		2		

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330												
01		1085 N	850	-0-	-235 B	-26140	374 1	476 3	N	-0-		-0-
02		1566 N	940	-0-	-626 B	-26140	328 1	612 3	N	-0-		-0-
03		1240 N	354	-0-	-886 B	-26140	354 1		N	-0-		-0-
04		810 N	1347	-0-	537 B	-25603	343 1	1004 3	N	-0-		-0-
05		992 N	354	-0-	-638 B	-25603	354 1		N	-0-		-0-
06		330 N	1736	-0-	1406 B	-24197	343 1	1393 3	N	-0-		-0-
07		1395 N	1342	-0-	-53 B	-24197	1341 3	1 9	N	1		1
08		341 N	1357	-0-	1016 B	-23181	1357 3		N	-0-	1 5	-0-
09		1740 N	1310	-0-	-430 B	-23181	1310 3		N	-0-		-0-
10		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
11		1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1256 3	1 9	N	1		1
*12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			13,831					TOTAL CONDENSATE PROD:		2		

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767												
01		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3		Y	-0-		1
02		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3		Y	-0-		1
03		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3		Y	-0-		1
04		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3		Y	-0-		1
05		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 3		Y	-0-		1
06		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 3		Y	-0-		1
07		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3		Y	-0-		1
08		1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3		Y	-0-		-0-
10		1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1754 3		Y	-0-		-0-
11		1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1672 3		Y	-0-		-0-
12		1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1732 3	1 9	Y	1		1
TOTAL GAS PROD:			21,354					TOTAL CONDENSATE PROD:		1		

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MCADAMS "B"		WELL #:		4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990 - 12236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3		Y	-0-		1
02		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-		1
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1 5	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			993	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408 - 12848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		694 N	-0-	-0-	-694 B	-0-			Y	-0-		1
02		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3		Y	-0-		1
03		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3		Y	-0-		1
04		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		Y	-0-		1
05		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		Y	-0-		1
06		300 N	223	-0-	-77 B	-0-	223 3		Y	-0-		1
07		310 N	159	-0-	-151 B	-0-	159 3		Y	-0-		1
08		279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		210 N	97	-0-	-113 B	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
10		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3		Y	-0-		-0-
11		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3		Y	-0-		-0-
*12		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,640	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TERRY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426 - 12635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1081	-0-	-500 B	-0-	1081 3		Y	-0-		1
02		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3		Y	-0-		1
03		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3		Y	-0-		1
04		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3		Y	-0-	1 5	-0-
05		1581 N	1568	-0-	-13 B	-0-	1567 3	1 9	Y	1		1
06		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3		Y	-0-		1
07		1581 N	1415	-0-	-166 B	-0-	1415 3		Y	-0-		1
08		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		1800 N	1673	-0-	-127 B	-0-	1673 3		Y	-0-		-0-
10		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 3		Y	-0-		-0-
11		1860 N	1801	-0-	-59 B	-0-	1800 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		1736 N	1574	-0-	-162 B	-0-	1573 3	1 9	Y	1		1
TOTAL GAS PROD:			19,501	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	3		Y	-0-			48
02		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3		Y	-0-			48
03		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	3		Y	-0-			48
04		2500 X	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3		Y	-0-	1 5		47
05		2550 X	2550	-0-	-0- B	-0-	2549	3	1 9	Y	1			48
06		2190 X	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3		Y	-0-			48
07		1942 X	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3		Y	-0-			48
08		2232 X	2026	-0-	-206 B	-0-	2026	3		Y	-0-	1 5		47
09		2339 X	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3		Y	-0-			47
10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		Y	-0-			47
11		1950 N	1787	-0-	-163	-0-	1785	3	2 9	Y	2	1 1		48
*12		2232 N	1682	-0-	-550	-0-	1682	3		Y	-0-	1 1		47
TOTAL GAS PROD:			27,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

HANCOCK " B " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2697 X	1631	-0-	-1066 B	-0-	717	1	914	3	N	-0-		-0-
02		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	630	1	1175	3	N	-0-		-0-
03		2387 N	681	-0-	-1706 B	-0-	680	1	1 9	N	1			1
04		2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	658	1	1928	3	N	-0-		1
05		1922 N	680	-0-	-1242 B	-0-	680	1		N	-0-			1
06		3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	658	1	2675	3	N	-0-		1
07		2666 N	2191	-0-	-475 B	-0-	2191	3		N	-0-			1
08		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3		N	-0-	1 5		-0-
09		2970 X	2288	-0-	-682 B	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
10		3069 X	2199	-0-	-870	-0-	2199	3		N	-0-			-0-
11		2970 X	2196	-0-	-774	-0-	2194	3	2 9	N	2	1 1		1
*12		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			24,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4619 X	2110	-0-	-2509 B	-0-	928	1	1182	3	N	-0-		-0-
02		2336 X	2336	-0-	-0- B	-0-	815	1	1520	3	N	1		1
03		3968 X	879	-0-	-3089 B	-0-	879	1		N	-0-			1
04		3840 X	3344	-0-	-496 B	-0-	851	1	2493	3	N	-0-		1
05		3100 X	879	-0-	-2221 B	-0-	879	1		N	-0-			1
06		4311 X	4311	-0-	-0- B	-0-	851	1	3460	3	N	-0-		1
07		3441 X	3333	-0-	-108 B	-0-	3333	3		N	-0-			1
08		3441 X	3077	-0-	-364 B	-0-	3077	3		N	-0-	1 5		-0-
09		4170 X	3022	-0-	-1148 B	-0-	3022	3		N	-0-			-0-
10		4309 X	3245	-0-	-1064	-0-	3245	3		N	-0-			-0-
11		4170 X	3078	-0-	-1092	-0-	3075	3	3 9	N	3	2 1		1
*12		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5209	3	2 9	N	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:			34,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003												TOTAL DEPTH 12465	PERF.12000	- 12330			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	915	-0-	-294 B	-13625			402	1	513	3	N	-0-			-0-
02		1914 N	1012	-0-	-902 B	-13625			353	1	659	3	N	-0-			-0-
03		1333 N	381	-0-	-952 B	-13625			381	1			N	-0-			-0-
04		900 N	1451	-0-	551 B	-13074			369	1	1082	3	N	-0-			-0-
05		1085 N	381	-0-	-704 B	-13074			381	1			N	-0-			-0-
06		360 N	1870	-0-	1510 B	-11564			369	1	1501	3	N	-0-			-0-
07		1488 N	1485	-0-	-3 B	-11564			1484	3	1	9	N	1			1
08		372 N	1856	-0-	1484 B	-10080			1856	3			N	-0-	1	5	-0-
09		1860 N	1346	-0-	-514 B	-10080			1346	3			N	-0-			-0-
10		1488 N	1562	-0-	74	-0-			1562	3			N	-0-			-0-
11		1800 N	1494	-0-	-306	-0-			1493	3	1	9	N	1			1
*12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-			1967	3			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			15,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003												TOTAL DEPTH 12405	PERF.11992	- 12270			
01		5766 X	2690	-0-	-3076 B	-0-			1183	1	1507	3	N	-0-			-0-
02		2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-			1038	1	1937	3	N	1			1
03		5053 X	1121	-0-	-3932 B	-0-			1121	1			N	-0-			1
04		4890 X	4263	-0-	-627 B	-0-			1085	1	3178	3	N	-0-			1
05		3968 X	1121	-0-	-2847 B	-0-			1121	1			N	-0-			1
06		5495 X	5495	-0-	-0- B	-0-			1085	1	4410	3	N	-0-			1
07		4402 X	4265	-0-	-137 B	-0-			4265	3			N	-0-			1
08		4774 X	4774	-0-	-0- B	-0-			4774	3			N	-0-	1	5	-0-
09		5490 X	5074	-0-	-416 B	-0-			5074	3			N	-0-			-0-
10		5673 X	5647	-0-	-26	-0-			5647	3			N	-0-			-0-
11		5490 X	4297	-0-	-1193	-0-			4293	3	4	9	N	4	3	1	1
*12		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-			6057	3	2	9	N	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			47,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004												TOTAL DEPTH 12750	PERF.12386	- 12512			
01		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-			1868	3			N	-0-			64
02		1740 N	1713	-0-	-27 B	-0-			1713	3			N	-0-			64
03		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-			1755	3			N	-0-			64
04		1800 N	1665	-0-	-135 B	-0-			1665	3			N	-0-			64
05		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-			1917	3			N	-0-			64
06		1710 N	1446	-0-	-264 B	-0-			1446	3			N	-0-			64
07		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-			1860	3			N	-0-			64
08		1922 N	1785	-0-	-137 B	-0-			1785	3			N	-0-	1	5	63
09		1440 N	1352	-0-	-88 B	-0-			1352	3			N	-0-			63
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-			2105	3			N	-0-			63
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-			1815	3	1	9	N	1	1	1	63
*12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-			1939	3			N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:			21,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MANAHAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205606	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12182	- 12340	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5146 X	2085	-0-	-3061 B	-60932	917	1	1168	3	N	-0-		-0-
02	0 X	2307	-0-	2307 B	-58625	805	1	1502	3	N	-0-		-0-
03	3906 X	869	-0-	-3037 B	-58625	869	1			N	-0-		-0-
04	3780 X	3304	-0-	-476 B	-58625	841	1	2463	3	N	-0-		-0-
05	3069 X	869	-0-	-2200 B	-58625	869	1			N	-0-		-0-
06	2400 X	4259	-0-	1859 B	-56766	841	1	3418	3	N	-0-		-0-
07	3410 X	2818	-0-	-592 B	-56766	2817	3	1	9	N	1		1
08	3410 X	3178	-0-	-232 B	-56766	3178	3			N	-0-	1 5	-0-
09	4260 X	3668	-0-	-592 B	-56766	3668	3			N	-0-		-0-
10	4402 X	3685	-0-	-717	-0-	3685	3			N	-0-		-0-
11	4260 X	3853	-0-	-407	-0-	3849	3	4	9	N	4	3 1	1
12	3782 X	3466	-0-	-316	-0-	3465	3	1	9	N	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		34,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

MANAHAN "B"		WELL #:		6	RRCID ->	207252	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12595	PERF.12038	- 12280	
01	961 N	826	-0-	-135 B	-32567	363	1	463	3	N	-0-		-0-
02	1972 N	914	-0-	-1058 B	-32567	319	1	595	3	N	-0-		-0-
03	1209 N	344	-0-	-865 B	-32567	344	1			N	-0-		-0-
04	810 N	1309	-0-	499 B	-32068	333	1	976	3	N	-0-		-0-
05	992 N	344	-0-	-648 B	-32068	344	1			N	-0-		-0-
06	330 N	1688	-0-	1358 B	-30710	333	1	1355	3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1509	-0-	145 B	-30565	1508	3	1	9	N	1		1
08	341 N	1490	-0-	1149 B	-29416	1490	3			N	-0-	1 5	-0-
09	1680 N	1359	-0-	-321 B	-29416	1359	3			N	-0-		-0-
10	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1459	3			N	-0-		-0-
11	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1366	3	1	9	N	1		1
*12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		14,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044	- 12326	
01	1116 N	616	-0-	-500 B	-38907	271	1	345	3	N	-0-		-0-
02	1885 N	682	-0-	-1203 B	-38907	238	1	444	3	N	-0-		-0-
03	899 N	257	-0-	-642 B	-38907	257	1			N	-0-		-0-
04	600 N	976	-0-	376 B	-38531	248	1	728	3	N	-0-		-0-
05	744 N	257	-0-	-487 B	-38531	257	1			N	-0-		-0-
06	240 N	1258	-0-	1018 B	-37513	248	1	1010	3	N	-0-		-0-
07	1023 N	1504	-0-	481 B	-37032	1503	3	1	9	N	1		1
08	248 N	1216	-0-	968 B	-36064	1216	3			N	-0-	1 5	-0-
09	1260 N	1321	-0-	61 B	-36003	1321	3			N	-0-		-0-
10	1519 N	1642	-0-	123	-0-	1642	3			N	-0-		-0-
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	3	1	9	N	1	1 1	-0-
*12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	3	1	9	N	1		1
TOTAL GAS PROD:		13,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	421	-0-	-106 B	-16269	185	1	236	3	N	-0-		-0-
02		870 N	467	-0-	-403 B	-16269	163	1	304	3	N	-0-		-0-
03		620 N	176	-0-	-444 B	-16269	176	1			N	-0-		-0-
04		420 N	668	-0-	248 B	-16021	170	1	498	3	N	-0-		-0-
05		496 N	176	-0-	-320 B	-16021	176	1			N	-0-		-0-
06		180 N	860	-0-	680 B	-15341	170	1	690	3	N	-0-		-0-
07		682 N	495	-0-	-187 B	-15341	494	3	1	9	N	1		1
08		186 N	427	-0-	241 B	-15100	427	3			N	-0-	1 5	-0-
09		870 N	357	-0-	-513 B	-15100	357	3			N	-0-		-0-
10		496 N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-		-0-
11		420 N	250	-0-	-170	-0-	249	3	1	9	N	1		1
*12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			5,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619														
01		3100 X	2624	-0-	-476 B	-0-	2624	3			N	-0-		1
02		2900 X	2381	-0-	-519 B	-0-	2381	3			N	-0-		1
03		2852 X	2813	-0-	-39 B	-0-	2813	3			N	-0-		1
04		2876 X	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3			N	-0-		1
05		2635 X	2400	-0-	-235 B	-0-	2400	3			N	-0-		1
06		2730 N	2372	-0-	-358 B	-0-	2372	3			N	-0-		1
07		2976 N	2736	-0-	-240 B	-0-	2736	3			N	-0-		1
08		2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	3			N	-0-	1 5	-0-
09		2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-		-0-
10		2728 N	2002	-0-	-726	-0-	2002	3			N	-0-		-0-
11		2640 N	1046	-0-	-1594	-0-	1046	3			N	-0-		-0-
12		2573 N	1799	-0-	-774	-0-	1799	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350														
01		930 X	763	-0-	-167 B	-0-	763	3			N	-0-		1
02		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-		1
03		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-		1
04		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-		1
05		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-		1
06		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-		1
07		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-		1
08		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-	1 5	-0-
09		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-		-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-		-0-
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	N	1		1
*12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																				
WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008												TOTAL DEPTH 12033	PERF.11228 - 12458							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		7795 X	7795	-0-	-0-	B	-0-	6324	1	1471	3	N	-0-						-0-	
02		8011 X	8011	-0-	-0-	B	-0-	5916	1	2094	3	N	1						1	
									1		9									
03		8789 X	8789	-0-	-0-	B	-0-	6324	1	2465	3	N	-0-						1	
04		7481 X	7481	-0-	-0-	B	-0-	6120	1	1361	3	N	-0-						1	
05		9774 X	9774	-0-	-0-	B	-0-	6324	1	3450	3	N	-0-						1	
06		7692 X	7692	-0-	-0-	B	-0-	6120	1	1572	3	N	-0-						1	
07		2753 X	2753	-0-	-0-	B	-0-	379	1	2374	3	N	-0-						1	
08		1046 X	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			N	-0-		1	5			-0-	
09		30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-						-0-	
10		31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-						-0-	
11		30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-						-0-	
12		31 X	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,372											TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

LINN OPERATING, INC. 501545												HILL, F. E. COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 101646	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12665	PERF.11150 - 11184	
01		2046 N	1940	-0-	-106	B	-0-	82	1	1858	2	Y	-0-						-0-	
02		1725 N	1725	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-						-0-	
03		1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1308	2	Y	-0-						-0-	
04		1890 N	1510	-0-	-380	B	-0-	68	1	1442	2	Y	-0-						-0-	
05		1755 N	1456	-0-	-299	B	-0-	68	1	1388	2	Y	-0-						-0-	
06		1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1395	2	Y	7						7	
									8		9									
07		1718 N	1718	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1641	2	Y	1		7	1			1	
									1		9									
08		1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1515	2	Y	-0-						1	
09		1470 N	712	-0-	-758	B	-0-	33	1	679	2	Y	-0-						1	
10		2075 N	2075	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1978	2	Y	-0-						1	
11		1659 N	1659	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1581	2	Y	-0-						1	
*12		1468 N	1468	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1398	2	Y	-0-						1	
TOTAL GAS PROD:			18,685											TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 1		RRCID -> 102005	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12414 - 12572			
01		278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	12	1	266	2	Y	-0-						-0-	
02		262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	12	1	250	2	Y	-0-						-0-	
03		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-						-0-	
04		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	12	1	253	2	Y	-0-						-0-	
05		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	13	1	258	2	Y	-0-						-0-	
06		258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	12	1	246	2	Y	-0-						-0-	
07		279 N	258	-0-	-21	B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-						-0-	
08		279 N	251	-0-	-28	B	-0-	11	1	240	2	Y	-0-						-0-	
09		270 N	245	-0-	-25	B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-						-0-	
10		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	12	1	236	2	Y	-0-						-0-	
11		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	11	1	231	2	Y	-0-						-0-	
*12		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	16	1	315	2	Y	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,185											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	28	-0-	-65 B	-762	1	1	27	2	Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-762					Y	-0-	-0-	
03		T. A.	10	-0-	10 B	-752	10	2			Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-752					Y	-0-	-0-	
05		T. A.	1	-0-	1 B	-751	1	2			Y	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-751					Y	-0-	-0-	
07		T. A.	84	-0-	84 B	-667	4	1	80	2	Y	-0-	-0-	
08		0 X	19	-0-	19 B	-648	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	
09		0 N	1	-0-	1 B	-647	1	2			Y	-0-	-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			336				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

01		4619 X	4546	-0-	-73 B	-0-	192	1	4354	2	Y	-0-	-0-	
02		4350 X	4165	-0-	-185 B	-0-	191	1	3974	2	Y	-0-	-0-	
03		4650 X	4168	-0-	-482 B	-0-	185	1	3983	2	Y	-0-	-0-	
04		4500 X	4338	-0-	-162 B	-0-	197	1	4141	2	Y	-0-	-0-	
05		4420 X	4380	-0-	-40 B	-0-	205	1	4175	2	Y	-0-	-0-	
06		4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	191	1	4019	2	Y	33	33	
							36	9						
07		4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	193	1	4182	2	Y	3	32 1 4	
							3	9						
08		4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	190	1	4168	2	Y	-0-	4	
09		4200 X	4135	-0-	-65 B	-0-	192	1	3943	2	Y	-0-	4	
10		4340 X	3922	-0-	-418	-0-	184	1	3738	2	Y	-0-	4	
11		4200 X	3672	-0-	-528	-0-	172	1	3500	2	Y	-0-	4	
12		4340 X	4261	-0-	-79	-0-	204	1	4057	2	Y	-0-	4	
TOTAL GAS PROD:			50,569				TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

01		279 N	139	-0-	-140 B	-0-	36	1	103	2	N	-0-	-0-	
02		232 N	13	-0-	-219 B	-0-	13	2			N	-0-	-0-	
03		279 N	10	-0-	-269 B	-0-	10	2			N	-0-	-0-	
04		120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-	
05		13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-	
06		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			Y	-0-	-0-	
07		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-	-0-	
08		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	
09		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-	
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-	
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			219				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
PEYTON, MT GU1		WELL #:		1	RRCID -> 109259		COMPL. DATE 12/03/1983			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2449 X	1874	-0-	-575 B	-0-	79 1	1795 2	Y	-0-				150
02		1943 N	1804	-0-	-139 B	-0-	83 1	1721 2	Y	-0-				150
03		1891 N	1889	-0-	-2 B	-0-	84 1	1805 2	Y	-0-				150
04		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	94 1	1989 2	Y	-0-				150
05		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	91 1	1860 2	Y	-0-				150
06		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	85 1	1787 2	Y	-19				169
							21 9							
07		2139 N	1745	-0-	-394 B	-0-	77 1	1668 2	Y	-0-				169
08		1953 N	1636	-0-	-317 B	-0-	71 1	1565 2	Y	-0-				169
09		1890 N	1763	-0-	-127 B	-0-	80 1	1647 2	Y	33	181 1			21
							36 9							
10		1736 N	1702	-0-	-34	-0-	80 1	1622 2	Y	-0-				21
11		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	92 1	1870 2	Y	-0-				21
*12		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	88 1	1747 2	Y	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		22,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		1	RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	67 1	1526 2	Y	-0-				-0-
02		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	69 1	1443 2	Y	-0-				-0-
03		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	85 1	1822 2	Y	-0-				-0-
04		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	76 1	1608 2	Y	-0-				-0-
05		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	78 1	1587 2	Y	-0-				-0-
06		1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	81 1	1700 2	Y	-0-				-0-
07		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	76 1	1648 2	Y	-0-				-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	74 1	1633 2	Y	-0-				-0-
09		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	89 1	1825 2	Y	-0-				-0-
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	81 1	1654 2	Y	-0-				-0-
11		1650 N	1577	-0-	-73	-0-	74 1	1503 2	Y	-0-				-0-
12		1705 N	1443	-0-	-262	-0-	69 1	1374 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		869 X	869	-0-	-0- B	-0-	37 1	832 2	Y	-0-				-0-
02		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	40 1	823 2	Y	-0-				-0-
03		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	42 1	898 2	Y	-0-				-0-
04		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	44 1	921 2	Y	-0-				-0-
05		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	48 1	977 2	Y	-0-				-0-
06		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	45 1	938 2	Y	-0-				-0-
07		930 N	812	-0-	-118 B	-0-	36 1	776 2	Y	-0-				-0-
08		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	57 1	1258 2	Y	-0-				-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	62 1	1274 2	Y	-0-				-0-
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	69 1	1404 2	Y	-0-				-0-
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	70 1	1432 2	Y	-0-				-0-
*12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72 1	1434 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	Y	-0-				-0-
02		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	Y	-0-				-0-
03		93 N	48	-0-	-45 B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-				-0-
04		60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
05		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-				-0-
07		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3	1	66	2	Y	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				-0-
09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	10	1	200	2	Y	-0-				-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-				-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-				-0-
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			858													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	6	1	131	2	Y	-0-				-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	11	1	227	2	Y	-0-				-0-
03		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-				-0-
04		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	12	1	259	2	Y	-0-				-0-
05		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	12	1	236	2	Y	-0-				-0-
06		240 N	193	-0-	-47 B	-0-	9	1	184	2	Y	-0-				-0-
07		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	9	1	203	2	Y	-0-				-0-
08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	23	1	513	2	Y	-0-				-0-
09		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	12	1	240	2	Y	-0-				-0-
10		217 N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	2	Y	-0-				-0-
11		240 N	95	-0-	-145	-0-	4	1	91	2	Y	-0-				-0-
12		248 N	102	-0-	-146	-0-	5	1	97	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,637													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

01		806 N	797	-0-	-9 B	-0-	34	1	763	2	Y	-0-				-0-
02		754 N	724	-0-	-30 B	-0-	33	1	691	2	Y	-0-				-0-
03		806 N	790	-0-	-16 B	-0-	35	1	755	2	Y	-0-				-0-
04		780 N	756	-0-	-24 B	-0-	34	1	722	2	Y	-0-				-0-
05		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	36	1	739	2	Y	-0-				-0-
06		750 N	739	-0-	-11 B	-0-	34	1	705	2	Y	-0-				-0-
07		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	34	1	745	2	Y	-0-				-0-
08		775 N	763	-0-	-12 B	-0-	33	1	730	2	Y	-0-				-0-
09		750 N	688	-0-	-62 B	-0-	32	1	656	2	Y	-0-				-0-
10		775 N	731	-0-	-44	-0-	34	1	697	2	Y	-0-				-0-
11		750 N	673	-0-	-77	-0-	32	1	641	2	Y	-0-				-0-
12		713 N	687	-0-	-26	-0-	33	1	654	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,902													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		1643 N	50	-0-	-1593 B	-0-			2	1	48	2	N	-0-
02		1247 N	66	-0-	-1181 B	-0-			3	1	63	2	N	-0-
03		465 N	11	-0-	-454 B	-0-			11	2		2	N	-0-
04		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-			62	1	1312	2	N	-0-
05		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-			82	1	1678	2	N	-0-
06		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-			54	1	1131	2	Y	-0-
07		1426 N	1286	-0-	-140 B	-0-			57	1	1229	2	Y	-0-
08		1767 N	1194	-0-	-573 B	-0-			52	1	1142	2	Y	-0-
09		1200 N	906	-0-	-294 B	-0-			42	1	864	2	Y	-0-
10		1271 N	516	-0-	-755	-0-			24	1	492	2	Y	-0-
11		1170 N	456	-0-	-714	-0-			21	1	435	2	Y	-0-
12		930 N	469	-0-	-461	-0-			22	1	447	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,273				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		1736 N	1478	-0-	-258 B	-0-			63	1	1415	2	N	-0-
02		1595 N	1476	-0-	-119 B	-0-			68	1	1408	2	N	-0-
03		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-			62	1	1343	2	N	-0-
04		1440 N	1357	-0-	-83 B	-0-			62	1	1295	2	N	-0-
05		1581 N	1383	-0-	-198 B	-0-			65	1	1318	2	N	-0-
06		1350 N	1259	-0-	-91 B	-0-			57	1	1202	2	Y	-0-
07		1395 N	1275	-0-	-120 B	-0-			56	1	1219	2	Y	-0-
08		1395 N	1099	-0-	-296 B	-0-			48	1	1051	2	Y	-0-
09		1260 N	943	-0-	-317 B	-0-			44	1	899	2	Y	-0-
10		1271 N	1135	-0-	-136	-0-			53	1	1082	2	Y	-0-
11		1050 N	1035	-0-	-15	-0-			48	1	987	2	Y	-0-
*12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			52	1	1034	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,931				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		959 N	959	-0-	-0- B	-0-			41	1	918	2	N	-0-
02		661 N	661	-0-	-0- B	-0-			30	1	631	2	N	-0-
03		613 N	613	-0-	-0- B	-0-			27	1	586	2	N	-0-
04		930 N	527	-0-	-403 B	-0-			24	1	503	2	N	-0-
05		713 N	507	-0-	-206 B	-0-			24	1	483	2	N	-0-
06		600 N	484	-0-	-116 B	-0-			22	1	462	2	Y	-0-
07		558 N	451	-0-	-107 B	-0-			20	1	431	2	Y	-0-
08		496 N	461	-0-	-35 B	-0-			20	1	441	2	Y	-0-
09		480 N	395	-0-	-85 B	-0-			18	1	377	2	Y	-0-
10		465 N	458	-0-	-7	-0-			21	1	437	2	Y	-0-
11		450 N	403	-0-	-47	-0-			19	1	384	2	Y	-0-
12		403 N	338	-0-	-65	-0-			16	1	322	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,257				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
PEYTON, MT GUL		WELL #:		2	RRCID ->	151179	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12304 -	12631				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7238 X	7238	-0-	-0- B	-0-	306 1	6932 2	N		-0-					82
02		4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	196 1	4080 2	N		4					86
03		4490 X	4490	-0-	-0- B	-0-	195 1	4198 2	N		88					174
04		2070 X	159	-0-	-1911 B	-0-	7 1	152 2	N		-0-					174
05		2139 X	653	-0-	-1486 B	-0-	31 1	622 2	N		-0-					174
06		2070 X	469	-0-	-1601 B	-0-	21 1	448 2	Y		-0-					174
07		2139 X	450	-0-	-1689 B	-0-	20 1	430 2	Y		-0-	156	1			18
08		2139 X	385	-0-	-1754 B	-0-	17 1	368 2	Y		-0-					18
09		630 X	343	-0-	-287 B	-0-	16 1	327 2	Y		-0-					18
10		651 X	478	-0-	-173 B	-0-	22 1	456 2	Y		-0-					18
11		480 X	359	-0-	-121 B	-0-	17 1	342 2	Y		-0-					18
*12		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	21 1	427 2	Y		-0-					18
TOTAL GAS PROD:			19,752				TOTAL CONDENSATE PROD:				92					

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12064 -	12550				
01		372 N	143	-0-	-229 B	-0-	6 1	137 2	N		-0-	-0-				
02		348 N	-0-	-0-	-348 B	-0-			N		-0-	-0-				
03		434 N	5	-0-	-429 B	-0-	5 2		N		-0-	-0-				
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N		-0-	-0-				
05		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3 1	60 2	N		-0-	-0-				
06		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			Y		-0-	-0-				
07		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	65 1	1413 2	Y		-0-	-0-				
08		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	34 1	747 2	Y		-0-	-0-				
09		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	69 1	1420 2	Y		-0-	-0-				
10		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	60 1	1230 2	Y		-0-	-0-				
11		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	64 1	1294 2	Y		-0-	-0-				
*12		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	67 1	1328 2	Y		-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			8,002				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	153782	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12685 -	12863				
01		2139 N	1943	-0-	-196 B	-0-	82 1	1861 2	N		-0-	-0-				
02		1943 N	1790	-0-	-153 B	-0-	82 1	1708 2	N		-0-	-0-				
03		1953 N	1919	-0-	-34 B	-0-	85 1	1834 2	N		-0-	-0-				
04		1890 N	1792	-0-	-98 B	-0-	81 1	1711 2	N		-0-	-0-				
05		1922 N	1851	-0-	-71 B	-0-	87 1	1764 2	N		-0-	-0-				
06		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	90 1	1890 2	Y		-0-	-0-				
07		1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	80 1	1742 2	Y		-0-	-0-				
08		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	82 1	1799 2	Y		-0-	-0-				
09		1980 N	1859	-0-	-121 B	-0-	86 1	1773 2	Y		-0-	-0-				
10		1829 N	1828	-0-	-1 B	-0-	86 1	1742 2	Y		-0-	-0-				
11		1830 N	1755	-0-	-75 B	-0-	82 1	1673 2	Y		-0-	-0-				
12		1922 N	1840	-0-	-82 B	-0-	88 1	1752 2	Y		-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			22,260				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		2	RRCID ->	154735	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	12685	PERF.12357 - 12512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1333 N	931	-0-	-402 B	-0-	39 1	892 2	N	-0-		-0-
02		986 N	715	-0-	-271 B	-0-	33 1	682 2	N	-0-		-0-
03		1023 N	775	-0-	-248 B	-0-	34 1	741 2	N	-0-		-0-
04		900 N	695	-0-	-205 B	-0-	32 1	663 2	N	-0-		-0-
05		775 N	699	-0-	-76 B	-0-	33 1	666 2	N	-0-		-0-
06		750 N	638	-0-	-112 B	-0-	29 1	609 2	Y	-0-		-0-
07		713 N	664	-0-	-49 B	-0-	29 1	635 2	Y	-0-		-0-
08		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	35 1	766 2	Y	-0-		-0-
09		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	35 1	720 2	Y	-0-		-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	35 1	704 2	Y	-0-		-0-
11		780 N	676	-0-	-104	-0-	32 1	644 2	Y	-0-		-0-
12		775 N	579	-0-	-196	-0-	28 1	551 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	156268	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12441 - 12666	
01	1 N	2	-0-	1 B	-4	2 2		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4			N	-0-		-0-	
03	7 N	11	-0-	4 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-	
05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	3 1	53 2	N	-0-		-0-	
06	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	3 1	73 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	2 1	43 2	N	-0-		-0-	
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-	
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	N	-0-		-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-	
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARROLL, C.L. (CV) GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	157773	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12020 - 12590	
01	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	74 1	1673 2	N	-0-		-0-	
02	1508 N	1373	-0-	-135 B	-0-	63 1	1310 2	N	-0-		-0-	
03	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	96 1	2067 2	N	-0-		-0-	
04	1680 N	1580	-0-	-100 B	-0-	72 1	1508 2	N	-0-		-0-	
05	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	69 1	1405 2	N	-0-		-0-	
06	2100 N	1456	-0-	-644 B	-0-	66 1	1390 2	Y	-0-		-0-	
07	1643 N	1482	-0-	-161 B	-0-	65 1	1417 2	Y	-0-		-0-	
08	1488 N	1482	-0-	-6 B	-0-	64 1	1418 2	Y	-0-		-0-	
09	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	78 1	1594 2	Y	-0-		-0-	
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	74 1	1512 2	Y	-0-		-0-	
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	70 1	1434 2	Y	-0-		-0-	
12	1736 N	1488	-0-	-248	-0-	71 1	1417 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 160809	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 13060	PERF.12706	- 12872				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1481	-0-	-7 B	-0-	63 1	1418 2	N	-0-			-0-
02		1392 N	1340	-0-	-52 B	-0-	62 1	1278 2	N	-0-			-0-
03		1488 N	1182	-0-	-306 B	-0-	52 1	1130 2	N	-0-			-0-
04		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	77 1	1630 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1374	-0-	-52 B	-0-	64 1	1310 2	N	-0-			-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	88 1	1851 2	Y	13			13
							14 9						
07		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	70 1	1518 2	Y	-0-			13
08		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	91 1	2007 2	Y	-0-			13
09		1440 N	731	-0-	-709 B	-0-	34 1	697 2	Y	-0-			13
10		1488 N	261	-0-	-1227	-0-	12 1	249 2	Y	-0-			13
11		1440 N	140	-0-	-1300	-0-	7 1	133 2	Y	-0-			13
12		744 N	57	-0-	-687	-0-	3 1	54 2	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		13,912				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		2	RRCID -> 161100	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12590	- 12773				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1302 X	1141	-0-	-161 B	-0-	48 1	1093 2	N	-0-			-0-
02		1218 N	1036	-0-	-182 B	-0-	48 1	988 2	N	-0-			-0-
03		1302 N	1118	-0-	-184 B	-0-	50 1	1068 2	N	-0-			-0-
04		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	55 1	1162 2	N	-0-			-0-
05		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	61 1	1238 2	N	-0-			-0-
06		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	52 1	1097 2	Y	-0-			-0-
07		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	59 1	1282 2	Y	-0-			-0-
08		1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	55 1	1200 2	Y	-0-			-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	64 1	1324 2	Y	-0-			-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	81 1	1656 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	4138	-0-	1138	1138	194 1	3944 2	Y	-0-			-0-
*12		3100 N	3210	-0-	110	1248	153 1	3057 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,029				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 167280	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12627	- 12818				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-			N	-0-			-0-
02		232 X	-0-	-0-	-232 B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
PYLE, HB GU1		WELL #:		2	RRCID ->	168107	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	12910	PERF.12116 - 12638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2914 N	2566	-0-	-348 B	-0-	109 1	2457 2	N	-0-		-0-
02		2726 N	2683	-0-	-43 B	-0-	123 1	2560 2	N	-0-		-0-
03		2857 N	2857	-0-	-0- B	-0-	127 1	2730 2	N	-0-		-0-
04		2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	126 1	2648 2	N	-0-		-0-
05		2883 N	2496	-0-	-387 B	-0-	117 1	2379 2	N	-0-		-0-
06		2760 N	2245	-0-	-515 B	-0-	102 1	2143 2	Y	-0-		-0-
07		2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	131 1	2836 2	Y	-0-		-0-
08		2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	116 1	2548 2	Y	-0-		-0-
09		2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	126 1	2580 2	Y	-0-		-0-
10		2976 N	2714	-0-	-262	-0-	127 1	2587 2	Y	-0-		-0-
11		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	125 1	2545 2	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	3103	-0-	3	3	148 1	2955 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEYTON, MT GU1		WELL #:		3	RRCID ->	172632	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12030 - 12624	
01		651 N	585	-0-	-66 B	-0-	25 1	560 2	N	-0-		-0-
02		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	25 1	515 2	N	-0-		-0-
03		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	27 1	587 2	N	-0-		-0-
04		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	26 1	555 2	N	-0-		-0-
05		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	28 1	568 2	N	-0-		-0-
06		600 N	580	-0-	-20 B	-0-	26 1	554 2	Y	-0-		-0-
07		589 N	588	-0-	-1 B	-0-	26 1	562 2	Y	-0-		-0-
08		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	26 1	577 2	Y	-0-		-0-
09		570 N	462	-0-	-108 B	-0-	21 1	441 2	Y	-0-		-0-
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	38 1	777 2	Y	-0-		-0-
11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	81 1	1656 2	Y	-0-		-0-
*12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58 1	1158 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	172928	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	12933	PERF.12560 - 12794	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12670 - 12816			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON ZA GUL		WELL #:		2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12206 - 12534			
01	4557 X	4557	-0-	-0-	B	-0-	193	1	4364	2	N	-0-		-0-
02	4298 X	4298	-0-	-0-	B	-0-	197	1	4101	2	N	-0-		-0-
03	4793 X	4793	-0-	-0-	B	-0-	213	1	4580	2	N	-0-		-0-
04	4214 X	4214	-0-	-0-	B	-0-	191	1	4023	2	N	-0-		-0-
05	4392 X	4392	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4186	2	N	-0-		-0-
06	3820 X	3820	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3647	2	Y	-0-		-0-
07	4265 X	4265	-0-	-0-	B	-0-	188	1	4077	2	Y	-0-		-0-
08	4085 X	4085	-0-	-0-	B	-0-	178	1	3907	2	Y	-0-		-0-
09	3995 X	3995	-0-	-0-	B	-0-	185	1	3810	2	Y	-0-		-0-
10	4185 X	4185	-0-	-0-		-0-	196	1	3989	2	Y	-0-		-0-
11	3847 X	3847	-0-	-0-		-0-	180	1	3667	2	Y	-0-		-0-
*12	3966 X	3966	-0-	-0-		-0-	189	1	3777	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 50,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		4	RRCID ->	179343	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12348 - 12702			
01	1581 N	1517	-0-	-64	B	-729	64	1	1453	2	N	-0-		-0-
02	1450 N	1412	-0-	-38	B	-729	65	1	1347	2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1499	-0-	-51	B	-729	66	1	1433	2	N	-0-		-0-
04	1470 N	1435	-0-	-35	B	-729	65	1	1370	2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1467	-0-	-52	B	-729	69	1	1398	2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1398	-0-	-42	B	-729	63	1	1335	2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1448	-0-	-40	B	-729	64	1	1384	2	Y	-0-		-0-
08	1457 N	1433	-0-	-24	B	-729	62	1	1371	2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	1366	-0-	-44	B	-729	63	1	1303	2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1410	-0-	-47		-0-	66	1	1344	2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1303	-0-	-77		-0-	61	1	1242	2	Y	-0-		-0-
*12	1443 N	1443	-0-	-0-		-0-	69	1	1374	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HOMER KOONCE		WELL #:		3	RRCID ->	180428	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12775 - 12814	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3100 X	1353	-0-	-1747 B	-0-	57 1	1296 2	N	-0-		-0-	
02	2900 X	1451	-0-	-1449 B	-0-	67 1	1384 2	N	-0-		-0-	
03	2821 X	1706	-0-	-1115 B	-0-	76 1	1630 2	N	-0-		-0-	
04	2490 X	1694	-0-	-796 B	-0-	77 1	1617 2	N	-0-		-0-	
05	2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	109 1	2210 2	N	-0-		-0-	
06	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	117 1	2455 2	Y	-0-		-0-	
07	4552 X	4552	-0-	-0- B	-0-	200 1	4352 2	Y	-0-		-0-	
08	3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-	163 1	3581 2	Y	-0-		-0-	
09	2580 N	1422	-0-	-1158 B	-0-	66 1	1356 2	Y	-0-		-0-	
10	5327 X	5327	-0-	-0- B	-0-	249 1	5078 2	Y	-0-		-0-	
11	5483 X	5483	-0-	-0- B	-0-	257 1	5226 2	Y	-0-		-0-	
*12	4857 X	4857	-0-	-0- B	-0-	232 1	4625 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.12819 - 12876	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1209 N	1709	-0-	500 B	-3241	72 1	1637 2	N	-0-		-0-	
02	1102 N	2859	-0-	1757 B	-1484	131 1	2728 2	N	-0-		-0-	
03	1934 N	3418	-0-	1484 B	-0-	152 1	3266 2	N	-0-		-0-	
04	3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	144 1	3040 2	N	-0-		-0-	
05	3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	153 1	3104 2	N	-0-		-0-	
06	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	137 1	2889 2	Y	25		25	
						28 9						
07	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	139 1	3026 2	Y	7		32	
						8 9						
08	2418 X	2275	-0-	-143 B	-0-	99 1	2176 2	Y	-0-		32	
09	2485 X	2485	-0-	-0- B	-0-	115 1	2370 2	Y	-0-		32	
10	2418 X	2375	-0-	-43 B	-0-	111 1	2264 2	Y	-0-		32	
11	2340 X	2168	-0-	-172 B	-0-	102 1	2066 2	Y	-0-		32	
12	2418 X	2268	-0-	-150 B	-0-	108 1	2160 2	Y	-0-		32	
TOTAL GAS PROD:		32,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12706 - 12854	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1643 N	730	-0-	-913 B	-0-	31 1	699 2	N	-0-		-0-	
02	1479 N	230	-0-	-1249 B	-0-	11 1	219 2	N	-0-		-0-	
03	837 N	153	-0-	-684 B	-0-	7 1	146 2	N	-0-		-0-	
04	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	49 1	1031 2	N	-0-		-0-	
05	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	59 1	1202 2	N	-0-		-0-	
06	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	57 1	1209 2	Y	-0-		-0-	
07	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	57 1	1244 2	Y	-0-		-0-	
08	1271 N	1163	-0-	-108 B	-0-	51 1	1112 2	Y	-0-		-0-	
09	1260 N	1185	-0-	-75 B	-0-	55 1	1130 2	Y	-0-		-0-	
10	1302 N	894	-0-	-408 B	-0-	42 1	852 2	Y	-0-		-0-	
11	1140 N	7	-0-	-1133 B	-0-	7 2		Y	-0-		-0-	
12	1240 N	32	-0-	-1208 B	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
PEYTON, MT GUL		WELL #:		5	RRCID ->	182249	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	12751	PERF.12494 - 12549		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5678 X	5678	-0-	-0- B	-0-	240 1	5438 2	N	-0-			-0-
02		5887 X	2949	-0-	-2938 B	-0-	135 1	2814 2	N	-0-			-0-
03		6293 X	4955	-0-	-1338 B	-0-	220 1	4735 2	N	-0-			-0-
04		6090 X	5767	-0-	-323 B	-0-	261 1	5506 2	N	-0-			-0-
05		6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	307 1	6243 2	N	-0-			-0-
06		6204 X	6204	-0-	-0- B	-0-	281 1	5923 2	Y	-0-			-0-
07		6136 X	6136	-0-	-0- B	-0-	270 1	5866 2	Y	-0-			-0-
08		5951 X	5951	-0-	-0- B	-0-	259 1	5692 2	Y	-0-			-0-
09		5668 X	5668	-0-	-0- B	-0-	263 1	5405 2	Y	-0-			-0-
10		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	270 1	5498 2	Y	-0-			-0-
11		5160 X	5020	-0-	-140	-0-	235 1	4785 2	Y	-0-			-0-
12		5332 X	2935	-0-	-2397	-0-	140 1	2795 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, F. R.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	182377	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12319 - 12565
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		651 N	160	-0-	-491 B	-0-	7 1	153 2	N	-0-			-0-
02		4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	208 1	4320 2	N	-0-			-0-
03		4525 X	4525	-0-	-0- B	-0-	201 1	4324 2	N	-0-			-0-
04		3094 X	3094	-0-	-0- B	-0-	140 1	2954 2	N	-0-			-0-
05		3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	183 1	3716 2	N	-0-			-0-
06		3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	153 1	3227 2	N	-0-			-0-
07		3272 X	3272	-0-	-0- B	-0-	144 1	3128 2	N	-0-			-0-
08		3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	139 1	3046 2	N	-0-			-0-
09		3082 X	3082	-0-	-0- B	-0-	143 1	2939 2	N	-0-			-0-
10		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	145 1	2959 2	N	-0-			-0-
11		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	136 1	2761 2	N	-0-			-0-
*12		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	134 1	2666 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOMER KOONCE		WELL #:		4	RRCID ->	182961	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	12947	PERF.12712 - 12852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1798 N	1102	-0-	-696 B	-653	47 1	1055 2		N	-0-	-0-
02		1988 N	2641	-0-	653 B	-0-	121 1	2520 2		N	-0-	-0-
03		2232 N	1990	-0-	-242 B	-0-	88 1	1902 2		N	-0-	-0-
04		2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	91 1	1915 2		N	-0-	-0-
05		2635 N	1839	-0-	-796 B	-0-	86 1	1753 2		N	-0-	-0-
06		1920 N	1450	-0-	-470 B	-0-	66 1	1384 2		N	-0-	-0-
07		2077 N	1367	-0-	-710 B	-0-	60 1	1307 2		N	-0-	-0-
08		1829 N	1472	-0-	-357 B	-0-	64 1	1408 2		N	-0-	-0-
09		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	72 1	1470 2		N	-0-	-0-
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	81 1	1650 2		N	-0-	-0-
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75 1	1519 2		N	-0-	-0-
*12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	81 1	1621 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1178 N	220	-0-	-958 B	-0-	9 1	211 2		N	-0-	-0-
02		377 N	355	-0-	-22 B	-0-	16 1	339 2		N	-0-	-0-
03		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	96 1	2059 2		N	-0-	-0-
04		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	48 1	1011 2		N	-0-	-0-
05		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	26 1	520 2		N	-0-	-0-
06		2100 N	358	-0-	-1742 B	-0-	16 1	342 2		Y	-0-	-0-
07		1085 N	796	-0-	-289 B	-0-	35 1	761 2		Y	-0-	-0-
08		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	28 1	621 2		Y	-0-	-0-
09		360 N	281	-0-	-79 B	-0-	13 1	268 2		Y	-0-	-0-
10		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	91 1	1854 2		Y	-0-	-0-
11		3000 N	3666	-0-	666	666	172 1	3494 2		Y	-0-	-0-
*12		3100 N	3322	-0-	222	888	159 1	3163 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1147 N	1070	-0-	-77 B	-0-	45 1	1025 2		N	-0-	-0-
02		986 N	770	-0-	-216 B	-0-	35 1	735 2		N	-0-	-0-
03		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	57 1	1221 2		N	-0-	-0-
04		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	49 1	1037 2		N	-0-	-0-
05		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	85 1	1721 2		N	-0-	-0-
06		1230 N	819	-0-	-411 B	-0-	37 1	782 2		N	-0-	-0-
07		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	78 1	1701 2		N	-0-	-0-
08		1798 N	1485	-0-	-313 B	-0-	65 1	1420 2		N	-0-	-0-
09		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	62 1	1268 2		N	-0-	-0-
10		1767 N	1429	-0-	-338	-0-	67 1	1362 2		N	-0-	-0-
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	76 1	1555 2		N	-0-	-0-
*12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	67 1	1341 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12430 - 12710			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6 N		3	-0-	-3 B	-206	3	2	N	-0-			-0-
02		9 N		-0-	-0-	-9 B	-206			N	-0-			-0-
03		11 N		15	-0-	4 B	-202	1	1	14	2	N	-0-	-0-
04		3 N		-0-	-0-	-3 B	-202			N	-0-			-0-
05		0 N		15	-0-	15 B	-187	1	1	14	2	N	-0-	-0-
06		15 N		7	-0-	-8 B	-187	7	2	Y	-0-			-0-
07		0 N		23	-0-	23 B	-164	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
08		15 N		1	-0-	-14 B	-164	1	2	Y	-0-			-0-
09		7 N		-0-	-0-	-7 B	-164			Y	-0-			-0-
10		31 N		14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
11		1 N		-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
*12		14 N		14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			92			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016										TOTAL DEPTH 12980	PERF.11318 - 11965			
01		527 N		-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
02		493 N		-0-	-0-	-493 B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	15			15
07		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	8	1	8
08		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
09		0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002										TOTAL DEPTH 13020	PERF.12749 - 12918			
01		2647 N		2647	-0-	-0- B	-0-	112	1	2535	2	N	-0-	-0-
02		2204 N		2098	-0-	-106 B	-0-	96	1	2002	2	N	-0-	-0-
03		2452 N		2452	-0-	-0- B	-0-	109	1	2343	2	N	-0-	-0-
04		2280 N		2163	-0-	-117 B	-0-	98	1	2065	2	N	-0-	-0-
05		2419 N		2419	-0-	-0- B	-0-	113	1	2306	2	N	-0-	-0-
06		2280 N		2243	-0-	-37 B	-0-	101	1	2123	2	Y	17	17
								19	9					
07		2299 N		2299	-0-	-0- B	-0-	101	1	2198	2	Y	-0-	17
08		2356 N		2241	-0-	-115 B	-0-	98	1	2143	2	Y	-0-	17
09		2220 N		2154	-0-	-66 B	-0-	100	1	2054	2	Y	-0-	17
10		2294 N		1723	-0-	-571	-0-	81	1	1642	2	Y	-0-	17
11		2203 N		2203	-0-	-0-	-0-	103	1	2100	2	Y	-0-	17
*12		2454 N		2454	-0-	-0-	-0-	117	1	2337	2	Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD:			27,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	12840	- 12952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4683 X	4683	-0-	-0- B	-0-	198 1	4485 2	N	-0-			-0-
02		4691 X	4691	-0-	-0- B	-0-	215 1	4476 2	N	-0-			-0-
03		4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-	208 1	4477 2	N	-0-			-0-
04		4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	183 1	3857 2	N	-0-			-0-
05		4332 X	4332	-0-	-0- B	-0-	203 1	4129 2	N	-0-			-0-
06		4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	203 1	4279 2	Y	-0-			-0-
07		4712 X	4406	-0-	-306 B	-0-	194 1	4212 2	Y	-0-			-0-
08		4681 X	4267	-0-	-414 B	-0-	186 1	4081 2	Y	-0-			-0-
09		4470 X	4211	-0-	-259 B	-0-	195 1	4016 2	Y	-0-			-0-
10		4619 X	4323	-0-	-296 B	-0-	202 1	4121 2	Y	-0-			-0-
11		4470 X	4158	-0-	-312 B	-0-	195 1	3963 2	Y	-0-			-0-
12		4402 X	3892	-0-	-510 B	-0-	186 1	3706 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOONCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.	12738	- 12788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	75 1	1694 2	N	-0-			-0-
02		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	70 1	1458 2	N	-0-			-0-
03		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	84 1	1808 2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1676	-0-	-34 B	-0-	76 1	1600 2	N	-0-			-0-
05		1643 N	1348	-0-	-295 B	-0-	63 1	1285 2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1523	-0-	-307 B	-0-	69 1	1454 2	Y	-0-			-0-
07		1736 N	1492	-0-	-244 B	-0-	66 1	1426 2	Y	-0-			-0-
08		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	62 1	1362 2	Y	-0-			-0-
09		1530 N	1228	-0-	-302 B	-0-	57 1	1171 2	Y	-0-			-0-
10		1488 N	1178	-0-	-310 B	-0-	55 1	1123 2	Y	-0-			-0-
11		1380 N	1209	-0-	-171 B	-0-	57 1	1152 2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1155	-0-	-116 B	-0-	55 1	1100 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12489	- 12611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	115	-0-	-660 B	-0-	5 1	110 2	N	-0-			-0-
02		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	46 1	949 2	N	-0-			-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	54 1	1169 2	N	-0-			-0-
04		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	34 1	716 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	823	-0-	-231 B	-0-	39 1	784 2	N	-0-			-0-
06		1170 N	789	-0-	-381 B	-0-	36 1	753 2	Y	-0-			-0-
07		775 N	551	-0-	-224 B	-0-	24 1	527 2	Y	-0-			-0-
08		837 N	49	-0-	-788 B	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
09		780 N	502	-0-	-278 B	-0-	23 1	479 2	Y	-0-			-0-
10		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	53 1	1082 2	Y	-0-			-0-
11		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	61 1	1245 2	Y	-0-			-0-
*12		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	63 1	1261 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2945 X	2576	-0-	-369 B	-0-	109 1	2467 2	N	-0-			-0-
02	4622 X	4622	-0-	-0- B	-0-	212 1	4410 2	N	-0-			-0-
03	5029 X	5029	-0-	-0- B	-0-	223 1	4806 2	N	-0-			-0-
04	5079 X	5079	-0-	-0- B	-0-	230 1	4849 2	N	-0-			-0-
05	5652 X	5652	-0-	-0- B	-0-	265 1	5387 2	N	-0-			-0-
06	5428 X	5428	-0-	-0- B	-0-	246 1	5174 2	Y	7			7
						8 9						
07	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	218 1	4738 2	Y	1			8
						1 9						
08	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	176 1	3865 2	Y	-0-			8
09	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	186 1	3819 2	Y	-0-			8
10	4846 X	4846	-0-	-0- B	-0-	227 1	4619 2	Y	-0-			8
11	4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	214 1	4363 2	Y	-0-			8
*12	4653 X	4653	-0-	-0- B	-0-	222 1	4431 2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		55,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	165 1	3725 2	N	-0-			-0-
02	3940 X	3940	-0-	-0- B	-0-	181 1	3759 2	N	-0-			-0-
03	4576 X	4576	-0-	-0- B	-0-	203 1	4373 2	N	-0-			-0-
04	3705 X	3705	-0-	-0- B	-0-	168 1	3537 2	N	-0-			-0-
05	4386 X	4386	-0-	-0- B	-0-	206 1	4180 2	N	-0-			-0-
06	4079 X	4079	-0-	-0- B	-0-	185 1	3886 2	Y	7			7
						8 9						
07	2883 X	2607	-0-	-276 B	-0-	115 1	2492 2	Y	-0-			7
08	4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	212 1	4661 2	Y	-0-			7
09	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	204 1	4192 2	Y	3			10
						3 9						
10	4211 X	4211	-0-	-0- B	-0-	197 1	4014 2	Y	-0-			10
11	3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	169 1	3428 2	Y	-0-			10
*12	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	170 1	3393 2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		47,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2790 N	2520	-0-	-270 B	-0-	107 1	2413 2	N	-0-			-0-
02	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	102 1	2110 2	N	-0-			-0-
03	2728 N	2408	-0-	-320 B	-0-	107 1	2301 2	N	-0-			-0-
04	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	112 1	2348 2	N	-0-			-0-
05	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	116 1	2366 2	N	-0-			-0-
06	2340 N	2089	-0-	-251 B	-0-	94 1	1971 2	Y	22			22
						24 9						
07	2542 N	2406	-0-	-136 B	-0-	106 1	2298 2	Y	2	18 1		6
						2 9						
08	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	109 1	2391 2	Y	1			7
						1 9						
09	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	105 1	2165 2	Y	-0-			7
10	2418 N	2407	-0-	-11 B	-0-	113 1	2294 2	Y	-0-			7
11	2430 N	2331	-0-	-99 B	-0-	109 1	2222 2	Y	-0-			7
12	2356 N	2179	-0-	-177 B	-0-	104 1	2075 2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		28,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	200672	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12740 - 12900
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3148 X	3148	-0-	-0-	B	-0-	133 1	3015 2	N	-0-		-0-
02	2262 X	2256	-0-	-6	B	-0-	104 1	2152 2	N	-0-		-0-
03	3063 X	3063	-0-	-0-	B	-0-	136 1	2927 2	N	-0-		-0-
04	2906 X	2906	-0-	-0-	B	-0-	132 1	2774 2	N	-0-		-0-
05	2994 X	2994	-0-	-0-	B	-0-	140 1	2854 2	N	-0-		-0-
06	2937 X	2937	-0-	-0-	B	-0-	132 1	2786 2	Y	17		17
							19 9					
07	3016 X	3016	-0-	-0-	B	-0-	133 1	2883 2	Y	-0-	17 1	-0-
08	2775 X	2775	-0-	-0-	B	-0-	121 1	2654 2	Y	-0-		-0-
09	2676 X	2676	-0-	-0-	B	-0-	124 1	2552 2	Y	-0-		-0-
10	2711 N	2711	-0-	-0-		-0-	127 1	2584 2	Y	-0-		-0-
11	2662 N	2662	-0-	-0-		-0-	125 1	2537 2	Y	-0-		-0-
*12	2556 N	2556	-0-	-0-		-0-	122 1	2434 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,700					TOTAL CONDENSATE PROD:			17		

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200714	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	12691 - 12870
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	200880	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12625 - 12760
01	3875 X	2562	-0-	-1313	B	-0-	108 1	2454 2	N	-0-		-0-
02	3625 X	3467	-0-	-158	B	-0-	159 1	3308 2	N	-0-		-0-
03	3875 X	3559	-0-	-316	B	-0-	158 1	3401 2	N	-0-		-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	B	-0-	153 1	3233 2	N	-0-		-0-
05	3702 X	2431	-0-	-1271	B	-0-	114 1	2317 2	N	-0-		-0-
06	3794 X	3794	-0-	-0-	B	-0-	172 1	3622 2	Y	-0-		-0-
07	3625 X	3625	-0-	-0-	B	-0-	160 1	3465 2	Y	-0-		-0-
08	3590 X	3590	-0-	-0-	B	-0-	156 1	3434 2	Y	-0-		-0-
09	3366 X	3366	-0-	-0-	B	-0-	156 1	3210 2	Y	-0-		-0-
10	3902 X	3902	-0-	-0-		-0-	183 1	3719 2	Y	-0-		-0-
11	3588 X	3588	-0-	-0-		-0-	168 1	3420 2	Y	-0-		-0-
*12	3553 X	3553	-0-	-0-		-0-	170 1	3383 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,823					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
PYLE, H.B. GUL		WELL #:		3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12571 - 12696		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	64 1	1449 2	N	-0-				-0-
02		1160 N	937	-0-	-223 B	-0-	43 1	894 2	N	-0-				-0-
03		1581 N	922	-0-	-659 B	-0-	41 1	881 2	N	-0-				-0-
04		1470 N	897	-0-	-573 B	-0-	41 1	856 2	N	-0-				-0-
05		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	60 1	1218 2	N	-0-				-0-
06		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	80 1	1679 2	Y	-0-				-0-
07		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	84 1	1827 2	Y	-0-				-0-
08		2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	98 1	2143 2	Y	-0-				-0-
09		1770 N	1388	-0-	-382 B	-0-	64 1	1324 2	Y	-0-				-0-
10		1922 N	1372	-0-	-550	-0-	64 1	1308 2	Y	-0-				-0-
11		2160 N	1316	-0-	-844	-0-	62 1	1254 2	Y	-0-				-0-
*12		3100 N	4144	-0-	1044	1044	198 1	3946 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,678			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	202853	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12437 - 12676		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	96 1	2175 2	N	-0-				-0-
02		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	91 1	1895 2	N	-0-				-0-
03		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	81 1	1741 2	N	-0-				-0-
04		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	83 1	1738 2	N	-0-				-0-
05		1705 N	1671	-0-	-34 B	-0-	78 1	1593 2	N	-0-				-0-
06		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	92 1	1937 2	Y	-0-				-0-
07		1705 N	1616	-0-	-89 B	-0-	71 1	1545 2	Y	-0-				-0-
08		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	76 1	1660 2	Y	-0-				-0-
09		1650 N	1625	-0-	-25 B	-0-	75 1	1550 2	Y	-0-				-0-
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	90 1	1837 2	Y	-0-				-0-
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	83 1	1686 2	Y	-0-				-0-
*12		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	82 1	1628 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,983			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	203664	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12698 - 12855		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	64 1	1454 2	N	-0-				-0-
02		2940 X	2940	-0-	-0- B	-0-	135 1	2805 2	N	-0-				-0-
03		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	117 1	2511 2	N	-0-				-0-
04		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	107 1	2249 2	N	-0-				-0-
05		2444 X	2444	-0-	-0- B	-0-	115 1	2329 2	N	-0-				-0-
06		2465 X	2465	-0-	-0- B	-0-	112 1	2353 2	Y	-0-				-0-
07		2261 X	2261	-0-	-0- B	-0-	100 1	2161 2	Y	-0-				-0-
08		2083 X	2083	-0-	-0- B	-0-	91 1	1992 2	Y	-0-				-0-
09		1813 X	1813	-0-	-0- B	-0-	84 1	1729 2	Y	-0-				-0-
10		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	107 1	2178 2	Y	-0-				-0-
11		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	140 1	2847 2	Y	-0-				-0-
*12		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	121 1	2417 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		28,318			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
PEYTON, MT GUL WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1674 N	1518	-0-	-156 B	-0-	64	1	1454	2	N	-0-			-0-
02		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	67	1	1393	2	N	-0-			-0-
03		1519 N	773	-0-	-746 B	-0-	34	1	739	2	N	-0-			-0-
04		1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-			-0-
05		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-
06		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	17	1	345	2	Y	-0-			-0-
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	89	1	1817	2	Y	-0-			-0-
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	81	1	1654	2	Y	-0-			-0-
*12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	83	1	1658	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2976 N	467	-0-	-2509 B	-0-	20	1	447	2	N	-0-			-0-
02		2610 N	2218	-0-	-392 B	-0-	102	1	2116	2	N	-0-			-0-
03		2325 N	239	-0-	-2086 B	-0-	11	1	228	2	N	-0-			-0-
04		450 N	389	-0-	-61 B	-0-	18	1	371	2	N	-0-			-0-
05		5203 X	5203	-0-	-0- B	-0-	244	1	4959	2	N	-0-			-0-
06		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	111	1	2332	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-			-0-
08		3007 X	1915	-0-	-1092 B	-0-	83	1	1832	2	Y	-0-			-0-
09		4913 X	4913	-0-	-0- B	-0-	228	1	4685	2	Y	-0-			-0-
10		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	157	1	3193	2	Y	-0-			-0-
11		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	130	1	2638	2	Y	-0-			-0-
12		3007 X	2787	-0-	-220	-0-	133	1	2654	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,692			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1694 X	1694	-0-	-0- B	-0-	72	1	1622	2	N	-0-			-0-
02		1189 N	731	-0-	-458 B	-0-	34	1	697	2	N	-0-			-0-
03		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	86	1	1845	2	N	-0-			-0-
04		1230 N	1012	-0-	-218 B	-0-	46	1	966	2	N	-0-			-0-
05		775 N	738	-0-	-37 B	-0-	35	1	703	2	N	-0-			-0-
06		1230 N	714	-0-	-516 B	-0-	32	1	682	2	Y	-0-			-0-
07		1054 N	616	-0-	-438 B	-0-	27	1	589	2	Y	-0-			-0-
08		744 N	532	-0-	-212 B	-0-	23	1	509	2	Y	-0-			-0-
09		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	38	1	780	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	4641	-0-	1541	1541	217	1	4424	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3171	-0-	171	171	149	1	3022	2	Y	-0-			-0-
*12		3100 N	3199	-0-	99	1811	153	1	3046	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	207243	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11765 - 11895	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-		-0-
02	609 N	-0-	-0-	-609 B	-0-				N	-0-		-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-		-0-
04	37380 X	-0-	-0-	-37380 B	-0-				N	-0-		-0-
05	38626 X	-0-	-0-	-38626 B	-0-				N	-0-		-0-
06	37380 X	-0-	-0-	-37380 B	-0-				Y	-0-		-0-
07	38626 X	-0-	-0-	-38626 B	-0-				Y	-0-		-0-
08	38626 X	-0-	-0-	-38626 B	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	207344	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	13078	PERF.12730 - 12926	
01	3007 X	2638	-0-	-369 B	-0-	112	1	2526	2	N	-0-	-0-
02	2813 X	2749	-0-	-64 B	-0-	126	1	2623	2	N	-0-	-0-
03	3007 X	1897	-0-	-1110 B	-0-	84	1	1813	2	N	-0-	-0-
04	3313 X	3313	-0-	-0 B	-0-	150	1	3163	2	N	-0-	-0-
05	2945 X	2944	-0-	-1 B	-0-	138	1	2806	2	N	-0-	-0-
06	1830 N	1109	-0-	-721 B	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-	-0-
07	3007 X	2790	-0-	-217 B	-0-	123	1	2667	2	Y	-0-	-0-
08	3007 X	2548	-0-	-459 B	-0-	111	1	2437	2	Y	-0-	-0-
09	2910 X	2409	-0-	-501 B	-0-	112	1	2297	2	Y	-0-	-0-
10	2945 X	2849	-0-	-96	-0-	133	1	2716	2	Y	-0-	-0-
11	2700 X	2399	-0-	-301	-0-	112	1	2287	2	Y	-0-	-0-
12	2790 X	2248	-0-	-542	-0-	107	1	2141	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	207369	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	13044	PERF.12818 - 12858	
01	3678 X	3678	-0-	-0 B	-0-	156	1	3522	2	N	-0-	-0-
02	3248 X	3248	-0-	-0 B	-0-	149	1	3099	2	N	-0-	-0-
03	3414 X	3414	-0-	-0 B	-0-	151	1	3263	2	N	-0-	-0-
04	3162 X	3162	-0-	-0 B	-0-	143	1	3019	2	N	-0-	-0-
05	3336 X	3336	-0-	-0 B	-0-	156	1	3180	2	N	-0-	-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0 B	-0-	140	1	2943	2	Y	12	12
07	3127 X	3127	-0-	-0 B	-0-	138	1	2989	2	Y	-0-	12
08	3164 X	3164	-0-	-0 B	-0-	138	1	3026	2	Y	-0-	12
09	3051 X	3051	-0-	-0 B	-0-	142	1	2909	2	Y	-0-	12
10	3141 X	3141	-0-	-0	-0-	147	1	2994	2	Y	-0-	12
11	3766 X	3766	-0-	-0	-0-	176	1	3590	2	Y	-0-	12
*12	3363 X	3363	-0-	-0	-0-	161	1	3202	2	Y	-0-	12
TOTAL GAS PROD:		39,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		3937 X	3833	-0-	-104	B	-0-		162	1	3671	2	N	-0-
02		3625 X	3302	-0-	-323	B	-0-		152	1	3150	2	N	-0-
03		3947 X	3947	-0-	-0-	B	-0-		175	1	3772	2	N	-0-
04		3750 X	3683	-0-	-67	B	-0-		167	1	3516	2	N	-0-
05		3831 X	3655	-0-	-176	B	-0-		171	1	3484	2	N	-0-
06		3690 X	3591	-0-	-99	B	-0-		163	1	3428	2	Y	-0-
07		3813 X	3653	-0-	-160	B	-0-		161	1	3492	2	Y	-0-
08		3813 X	3534	-0-	-279	B	-0-		154	1	3380	2	Y	-0-
09		3690 X	2646	-0-	-1044	B	-0-		123	1	2523	2	Y	-0-
10		4156 X	4156	-0-	-0-		-0-		195	1	3961	2	Y	-0-
11		3600 X	3578	-0-	-22		-0-		168	1	3410	2	Y	-0-
12		3658 X	3431	-0-	-227		-0-		164	1	3267	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500														
01		527 N	947	-0-	420	B	-921		40	1	907	2	N	-0-
02		899 N	865	-0-	-34	B	-921		40	1	825	2	N	-0-
03		961 N	899	-0-	-62	B	-921		40	1	859	2	N	-0-
04		930 N	869	-0-	-61	B	-921		39	1	830	2	N	-0-
05		930 N	892	-0-	-38	B	-921		42	1	850	2	N	-0-
06		870 N	834	-0-	-36	B	-921		38	1	796	2	Y	-0-
07		899 N	863	-0-	-36	B	-921		38	1	825	2	Y	-0-
08		899 N	866	-0-	-33	B	-921		38	1	828	2	Y	-0-
09		840 N	880	-0-	40	B	-881		41	1	839	2	Y	-0-
10		868 N	914	-0-	46		-0-		43	1	871	2	Y	-0-
11		876 N	876	-0-	-0-		-0-		41	1	835	2	Y	-0-
*12		902 N	902	-0-	-0-		-0-		43	1	859	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEYTON, MT GUL WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622														
01		1984 N	2281	-0-	297	B	-168		97	1	2184	2	N	-0-
02		2146 N	2095	-0-	-51	B	-168		96	1	1999	2	N	-0-
03		2294 N	2193	-0-	-101	B	-168		97	1	2096	2	N	-0-
04		2220 N	2132	-0-	-88	B	-168		97	1	2035	2	N	-0-
05		2232 N	2198	-0-	-34	B	-168		103	1	2095	2	N	-0-
06		2130 N	2087	-0-	-43	B	-168		95	1	1992	2	Y	-0-
07		2201 N	2056	-0-	-145	B	-168		91	1	1965	2	Y	-0-
08		2201 N	2004	-0-	-197	B	-168		87	1	1917	2	Y	-0-
09		2100 N	1874	-0-	-226	B	-168		87	1	1787	2	Y	-0-
10		2046 N	1910	-0-	-136		-0-		89	1	1821	2	Y	-0-
11		1950 N	1861	-0-	-89		-0-		87	1	1774	2	Y	-0-
*12		1985 N	1985	-0-	-0-		-0-		95	1	1890	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010										TOTAL DEPTH 12702	PERF.12108	- 12311			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1209 N	1187	-0-	-22 B	-1154	50	1	1137	2	N	-0-		-0-	
02		1131 N	1106	-0-	-25 B	-1154	51	1	1055	2	N	-0-		-0-	
03		1178 N	1169	-0-	-9 B	-1154	52	1	1117	2	N	-0-		-0-	
04		1140 N	1050	-0-	-90 B	-1154	48	1	1002	2	N	-0-		-0-	
05		1178 N	1134	-0-	-44 B	-1154	53	1	1081	2	N	-0-		-0-	
06		1140 N	1071	-0-	-69 B	-1154	49	1	1022	2	Y	-0-		-0-	
07		1085 N	1107	-0-	22 B	-1132	49	1	1058	2	Y	-0-		-0-	
08		1147 N	1072	-0-	-75 B	-1132	47	1	1025	2	Y	-0-		-0-	
09		1080 N	986	-0-	-94 B	-1132	46	1	940	2	Y	-0-		-0-	
10		1116 N	868	-0-	-248	-0-	41	1	827	2	Y	-0-		-0-	
11		1050 N	934	-0-	-116	-0-	44	1	890	2	Y	-0-		-0-	
12		1023 N	951	-0-	-72	-0-	45	1	906	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,635											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005										TOTAL DEPTH 12353	PERF.12064	- 12166			
01		310 N	182	-0-	-128 B	-0-	47	1	135	2	N	-0-		-0-	
02		232 N	230	-0-	-2 B	-0-	230	2			N	-0-		-0-	
03		338 N	338	-0-	-0 B	-0-	338	2			N	-0-		-0-	
04		296 N	296	-0-	-0 B	-0-	296	2			N	-0-		-0-	
05		257 N	257	-0-	-0 B	-0-	257	2			N	-0-		-0-	
06		330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-		-0-	
07		310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236	2			N	-0-		-0-	
08		272 N	272	-0-	-0 B	-0-	3	1	269	2	N	-0-		-0-	
09		300 N	178	-0-	-122 B	-0-	6	1	172	2	N	-0-		-0-	
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-	
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,295											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12104	- 12547			
01		2201 N	1142	-0-	-1059 B	-0-	48	1	1094	2	N	-0-		-0-	
02		2051 N	2051	-0-	-0 B	-0-	94	1	1957	2	N	-0-		-0-	
03		2267 N	2267	-0-	-0 B	-0-	101	1	2166	2	N	-0-		-0-	
04		1965 N	1965	-0-	-0 B	-0-	89	1	1876	2	N	-0-		-0-	
05		2201 N	1803	-0-	-398 B	-0-	85	1	1718	2	N	-0-		-0-	
06		2190 N	1764	-0-	-426 B	-0-	80	1	1684	2	N	-0-		-0-	
07		2068 N	2068	-0-	-0 B	-0-	91	1	1977	2	N	-0-		-0-	
08		2068 N	2068	-0-	-0 B	-0-	90	1	1978	2	N	-0-		-0-	
09		1770 N	1724	-0-	-46 B	-0-	80	1	1644	2	N	-0-		-0-	
10		2077 N	2076	-0-	-1	-0-	97	1	1979	2	N	-0-		-0-	
11		2010 N	1968	-0-	-42	-0-	92	1	1876	2	N	-0-		-0-	
*12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	93	1	1861	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,850											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
PYLE, HB GUL		WELL #:		4	RRCID ->	216624	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12720 - 12738						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	1738	-0-	-370 B	-0-	74	1	1664	2	N	-0-					-0-
02		1827 N	1681	-0-	-146 B	-0-	77	1	1604	2	N	-0-					-0-
03		2015 N	1731	-0-	-284 B	-0-	77	1	1654	2	N	-0-					-0-
04		1680 N	521	-0-	-1159 B	-0-	24	1	497	2	N	-0-					-0-
05		1798 N	7	-0-	-1791 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06		1680 N	67	-0-	-1613 B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
07		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	67	1	1465	2	Y	-0-					-0-
08		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	78	1	1718	2	Y	-0-					-0-
09		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
10		1519 N	1422	-0-	-97	-0-	67	1	1355	2	Y	-0-					-0-
11		1740 N	1572	-0-	-168	-0-	74	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*12		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	88	1	1760	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		7	RRCID ->	217217	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12380 - 12466						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4726				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KOONCE, HOMER		WELL #:		6	RRCID ->	217624	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12666 - 12682						
01	2253 N	2253	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2044 N	2044	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	2325 N	1797	-0-	-528	B	-0-	80	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	1068	-0-	-1122	B	-0-	48	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	2170 N	528	-0-	-1642	B	-0-	25	1	503	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	884	-0-	-856	B	-0-	40	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	1116 N	751	-0-	-365	B	-0-	33	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	24	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	870 N	385	-0-	-485	B	-0-	18	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744		-0-					Y	-0-					-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540		-0-					Y	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403		-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	82	1	1108	2	N	-0-				-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	78	1	945	2	N	-0-				-0-
03	1519 N	1053	-0-	-466 B	-0-	76	1	977	2	N	-0-				-0-
04	1140 N	681	-0-	-459 B	-0-	47	1	634	2	N	-0-				-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	73	1	1096	2	N	-0-				-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	77	1	1064	2	Y	-0-				-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	87	1	984	2	Y	-0-				-0-
08	1178 N	711	-0-	-467 B	-0-	59	1	652	2	Y	-0-				-0-
09	1140 N	716	-0-	-424 B	-0-	57	1	659	2	Y	-0-				-0-
10	1085 N	638	-0-	-447	-0-	50	1	588	2	Y	-0-				-0-
11	690 N	503	-0-	-187	-0-	40	1	463	2	Y	-0-				-0-
12	744 N	491	-0-	-253	-0-	41	1	450	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

01	3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	143	1	3238	2	N	-0-				160
02	3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	146	1	3025	2	N	-0-				160
03	3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	151	1	3244	2	N	-0-				160
04	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	149	1	3143	2	N	-0-				160
05	3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	153	1	3120	2	N	-0-				160
06	2280 X	779	-0-	-1501 B	-0-	35	1	733	2	Y	10				170
						11	9								
07	2356 X	1982	-0-	-374 B	-0-	87	1	1891	2	Y	4	144	1		30
						4	9								
08	2356 X	1742	-0-	-614 B	-0-	76	1	1666	2	Y	-0-				30
09	2280 X	1346	-0-	-934 B	-0-	62	1	1284	2	Y	-0-				30
10	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	111	1	2251	2	Y	-0-				30
11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	94	1	1912	2	Y	-0-				30
12	1984 X	1776	-0-	-208	-0-	85	1	1691	2	Y	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		28,505				TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

01	5250 X	5250	-0-	-0- B	-0-	222	1	5028	2	N	-0-				-0-
02	4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	221	1	4589	2	N	-0-				-0-
03	5115 X	4997	-0-	-118 B	-0-	222	1	4775	2	N	-0-				-0-
04	4950 X	4215	-0-	-735 B	-0-	191	1	4024	2	N	-0-				-0-
05	5327 X	5327	-0-	-0- B	-0-	250	1	5077	2	N	-0-				-0-
06	5047 X	5047	-0-	-0- B	-0-	228	1	4800	2	Y	17				17
						19	9								
07	5146 X	5071	-0-	-75 B	-0-	223	1	4848	2	Y	-0-				17
08	5332 X	5138	-0-	-194 B	-0-	224	1	4913	2	Y	1				18
						1	9								
09	5160 X	4859	-0-	-301 B	-0-	225	1	4634	2	Y	-0-				18
10	5332 X	5058	-0-	-274	-0-	237	1	4821	2	Y	-0-				18
11	5040 X	4820	-0-	-220	-0-	226	1	4594	2	Y	-0-				18
12	5146 X	4863	-0-	-283	-0-	232	1	4631	2	Y	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		59,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		7	RRCID ->	217839	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12466 - 12732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2638 X	2638	-0-	-0- B	-0-	112 1	2526 2	N	-0-			-0-
02		1885 X	544	-0-	-1341 B	-0-	25 1	519 2	N	-0-			-0-
03		3391 X	3391	-0-	-0- B	-0-	150 1	3241 2	N	-0-			-0-
04		1950 X	1875	-0-	-75 B	-0-	85 1	1790 2	N	-0-			-0-
05		2023 X	2023	-0-	-0- B	-0-	95 1	1928 2	N	-0-			-0-
06		1950 X	1160	-0-	-790 B	-0-	53 1	1107 2	Y	-0-			-0-
07		2051 X	2051	-0-	-0- B	-0-	90 1	1961 2	Y	-0-			-0-
08		2216 X	2216	-0-	-0- B	-0-	96 1	2120 2	Y	-0-			-0-
09		2311 X	2311	-0-	-0- B	-0-	107 1	2204 2	Y	-0-			-0-
10		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	172 1	3496 2	Y	-0-			-0-
11		1950 X	1606	-0-	-344	-0-	75 1	1531 2	Y	-0-			-0-
12		2015 N	1676	-0-	-339	-0-	80 1	1596 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PYLE, HB GUL		WELL #:		5	RRCID ->	218172	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12676 - 12687		
01		124 N	77	-0-	-47 B	-781	3 1	74 2	N	-0-		-0-	
02		116 N	-0-	-0-	-116 B	-781			N	-0-		-0-	
03		93 N	99	-0-	6 B	-775	4 1	95 2	N	-0-		-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-775			N	-0-		-0-	
05		0 N	119	-0-	119 B	-656	6 1	113 2	N	-0-		-0-	
06		90 N	76	-0-	-14 B	-656	3 1	73 2	Y	-0-		-0-	
07		0 N	304	-0-	304 B	-352	13 1	291 2	Y	-0-		-0-	
08		124 N	220	-0-	96 B	-256	10 1	210 2	Y	-0-		-0-	
09		90 N	133	-0-	43 B	-213	6 1	127 2	Y	-0-		-0-	
10		310 N	140	-0-	-170	-0-	7 1	133 2	Y	-0-		-0-	
11		210 N	136	-0-	-74	-0-	6 1	130 2	Y	-0-		-0-	
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	117 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOMER KOONCE GU		WELL #:		9	RRCID ->	218178	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11297 - 11970		
01		2728 X	53	-0-	-2675 B	-0-	2 1	51 2	N	-0-		-0-	
02		2552 X	-0-	-0-	-2552 B	-0-			N	-0-		-0-	
03		2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-			N	-0-		-0-	
04		32218 X	32218	-0-	-0- B	-0-	1460 1	30758 2	N	-0-		-0-	
05		78616 X	17619	-0-	-60997 B	-0-	826 1	16793 2	N	-0-		-0-	
06		76080 X	14222	-0-	-61858 B	-0-	645 1	13577 2	Y	-0-		-0-	
07		78616 X	10341	-0-	-68275 B	-0-	455 1	9885 2	Y	1		1	
							1 9						
08		33294 X	8310	-0-	-24984 B	-0-	362 1	7944 2	Y	4		5	
							4 9						
09		32220 X	1445	-0-	-30775 B	-0-	67 1	1378 2	Y	-0-		5	
10		17608 X	8539	-0-	-9069	-0-	400 1	8139 2	Y	-0-		5	
11		14220 X	1673	-0-	-12547	-0-	78 1	1595 2	Y	-0-		5	
12		10354 X	7874	-0-	-2480	-0-	376 1	7498 2	Y	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:		102,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	806	-0-	124 B	-1484	56 1	750 2	N	-0-	-0-			-0-
02	580 N	648	-0-	68 B	-1416	49 1	599 2	N	-0-	-0-			-0-
03	651 N	450	-0-	-201 B	-1416	32 1	418 2	N	-0-	-0-			-0-
04	780 N	314	-0-	-466 B	-1416	22 1	292 2	N	-0-	-0-			-0-
05	682 N	307	-0-	-375 B	-1416	19 1	288 2	N	-0-	-0-			-0-
06	450 N	345	-0-	-105 B	-1416	23 1	322 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	310 N	357	-0-	47 B	-1369	29 1	328 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	310 N	274	-0-	-36 B	-1369	23 1	251 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	360 N	347	-0-	-13 B	-1369	28 1	319 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	372 N	385	-0-	13	-0-	30 1	355 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	57 1	650 2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	56 1	609 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEYTON, MT GUI WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

01	7578 X	7578	-0-	-0- B	-0-	321 1	7257 2	N	-0-	-0-			-0-
02	4939 X	4939	-0-	-0- B	-0-	227 1	4712 2	N	-0-	-0-			-0-
03	9021 X	9021	-0-	-0- B	-0-	400 1	8621 2	N	-0-	-0-			-0-
04	4133 X	4133	-0-	-0- B	-0-	187 1	3946 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1736 X	7	-0-	-1729 B	-0-	7 2		N	-0-	-0-			-0-
06	1680 X	244	-0-	-1436 B	-0-	10 1	208 2	Y	24	-0-			24
						26 9							
07	10100 X	10100	-0-	-0- B	-0-	445 1	9655 2	Y	-0-	19 1			5
08	10119 X	10119	-0-	-0- B	-0-	441 1	9678 2	Y	-0-	-0-			5
09	8517 X	8517	-0-	-0- B	-0-	395 1	8122 2	Y	-0-	-0-			5
10	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	378 1	7693 2	Y	-0-	-0-			5
11	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	372 1	7564 2	Y	-0-	-0-			5
*12	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	364 1	7251 2	Y	-0-	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		78,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

01	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	10 1	225 2	N	-0-	-0-			-0-
02	232 N	228	-0-	-4 B	-0-	10 1	218 2	N	-0-	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	11 1	242 2	N	-0-	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	10 1	204 2	N	-0-	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	11 1	220 2	N	-0-	-0-			-0-
06	240 N	205	-0-	-35 B	-0-	9 1	196 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	11 1	236 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	10 1	217 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	8 1	173 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	248 N	157	-0-	-91	-0-	7 1	150 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	6 1	115 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
KOONCE, HOMER		WELL #:		8	RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12764 - 12776					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2821 X	2815	-0-	-6	B	-0-	-0-	119	1	2696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2639 X	2312	-0-	-327	B	-0-	-0-	106	1	2206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2821 X	2385	-0-	-436	B	-0-	-0-	106	1	2279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2730 X	1852	-0-	-878	B	-0-	-0-	84	1	1768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2821 X	1753	-0-	-1068	B	-0-	-0-	82	1	1671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2730 X	2621	-0-	-109	B	-0-	-0-	119	1	2502	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3213 X	3213	-0-	-0-	B	-0-	-0-	141	1	3072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3346 X	3346	-0-	-0-	B	-0-	-0-	146	1	3200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3281 X	3281	-0-	-0-	B	-0-	-0-	152	1	3129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3309 X	3309	-0-	-0-	B	-0-	-0-	155	1	3154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2994 X	2994	-0-	-0-	B	-0-	-0-	140	1	2854	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3102 X	3102	-0-	-0-	B	-0-	-0-	148	1	2954	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	12524 - 14130					
01	5518 X	4602	-0-	-916	B	-0-	-0-	195	1	4407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6235 X	5195	-0-	-1040	B	-0-	-0-	239	1	4956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6386 X	6291	-0-	-95	B	-0-	-0-	279	1	6012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6180 X	4613	-0-	-1567	B	-0-	-0-	209	1	4404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5565 X	1024	-0-	-4541	B	-0-	-0-	48	1	976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4950 X	4590	-0-	-360	B	-0-	-0-	208	1	4382	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5813 X	5813	-0-	-0-	B	-0-	-0-	256	1	5557	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6156 X	6156	-0-	-0-	B	-0-	-0-	268	1	5888	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4620 X	3609	-0-	-1011	B	-0-	-0-	167	1	3442	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5115 X	4556	-0-	-559	B	-0-	-0-	213	1	4343	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4998 X	4998	-0-	-0-	B	-0-	-0-	234	1	4764	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5115 X	2009	-0-	-3106	B	-0-	-0-	96	1	1913	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MEIER, FRED H.		WELL #:		1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12678 - 12690					
01	2269 X	2269	-0-	-0-	B	-0-	-0-	96	1	2173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3493 X	3493	-0-	-0-	B	-0-	-0-	160	1	3333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3535 X	3535	-0-	-0-	B	-0-	-0-	157	1	3378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3163 X	3163	-0-	-0-	B	-0-	-0-	143	1	3020	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2756 X	2756	-0-	-0-	B	-0-	-0-	129	1	2627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3424 X	3424	-0-	-0-	B	-0-	-0-	155	1	3269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2977 X	2977	-0-	-0-	B	-0-	-0-	131	1	2846	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3143 X	3143	-0-	-0-	B	-0-	-0-	137	1	3006	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3361 X	3361	-0-	-0-	B	-0-	-0-	156	1	3205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3326 X	3326	-0-	-0-	B	-0-	-0-	156	1	3170	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3087 X	3087	-0-	-0-	B	-0-	-0-	145	1	2942	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2472 X	2472	-0-	-0-	B	-0-	-0-	118	1	2354	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		19685 X	16329	-0-	-3356 B	-0-	691	1	15638	2	N	-0-				-0-
02		16414 X	15056	-0-	-1358 B	-0-	691	1	14365	2	N	-0-				-0-
03		17484 X	15794	-0-	-1690 B	-0-	700	1	15094	2	N	-0-				-0-
04		16020 X	14994	-0-	-1026 B	-0-	680	1	14314	2	N	-0-				-0-
05		16094 X	15249	-0-	-845 B	-0-	715	1	14534	2	N	-0-				-0-
06		15000 X	14469	-0-	-531 B	-0-	656	1	13813	2	N	-0-				-0-
07		15500 X	14796	-0-	-704 B	-0-	651	1	14145	2	N	-0-				-0-
08		15500 X	14680	-0-	-820 B	-0-	639	1	14041	2	N	-0-				-0-
09		15000 X	13972	-0-	-1028 B	-0-	648	1	13324	2	N	-0-				-0-
10		15252 X	14402	-0-	-850	-0-	674	1	13728	2	N	-0-				-0-
11		14460 X	13745	-0-	-715	-0-	644	1	13101	2	N	-0-				-0-
12		14787 X	14308	-0-	-479	-0-	683	1	13625	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		177,794				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		15996 X	14762	-0-	-1234 B	-0-	625	1	14137	2	N	-0-				-0-
02		15289 X	15289	-0-	-0- B	-0-	702	1	14587	2	N	-0-				-0-
03		15779 X	15057	-0-	-722 B	-0-	668	1	14389	2	N	-0-				-0-
04		14880 X	14133	-0-	-747 B	-0-	641	1	13492	2	N	-0-				-0-
05		15116 X	14597	-0-	-519 B	-0-	684	1	13913	2	N	-0-				-0-
06		14280 X	11001	-0-	-3279 B	-0-	499	1	10502	2	Y	-0-				-0-
07		15268 X	15268	-0-	-0- B	-0-	672	1	14596	2	Y	-0-				-0-
08		14756 X	1828	-0-	-12928 B	-0-	80	1	1748	2	Y	-0-				-0-
09		14130 X	12339	-0-	-1791 B	-0-	572	1	11767	2	Y	-0-				-0-
10		14756 X	738	-0-	-14018	-0-	35	1	703	2	Y	-0-				-0-
11		14280 X	1278	-0-	-13002	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-				-0-
12		14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		116,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEYTON, MT GUL WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3317 X	3069	-0-	-248 B	-0-	130	1	2939	2	N	-0-				125
02		3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	145	1	3018	2	N	-0-				125
03		3317 X	2788	-0-	-529 B	-0-	124	1	2664	2	N	-0-				125
04		3210 X	2344	-0-	-866 B	-0-	106	1	2238	2	N	-0-				125
05		2833 X	1767	-0-	-1066 B	-0-	81	1	1656	2	N	27				152
							30	9								
06		2550 X	1467	-0-	-1083 B	-0-	66	1	1383	2	Y	16				168
							18	9								
07		4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	206	1	4484	2	Y	-0-				168
08		3558 X	3558	-0-	-0- B	-0-	155	1	3403	2	Y	-0-				168
09		4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	196	1	4023	2	Y	40	193	1		15
							44	9								
10		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	183	1	3718	2	Y	-0-				15
11		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	174	1	3536	2	Y	-0-				15
*12		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	182	1	3630	2	Y	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		38,532				TOTAL CONDENSATE PROD:		83								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	12700	PERF.12454 - 12544		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1629	-0-	-138 B	-1448	69	1	1560	2	N	-0-		-0-
02		1624 N	1624	-0-	-0- B	-1448	75	1	1549	2	N	-0-		-0-
03		1736 N	1745	-0-	9 B	-1439	77	1	1668	2	N	-0-		-0-
04		1590 N	1536	-0-	-54 B	-1439	70	1	1466	2	N	-0-		-0-
05		1736 N	1657	-0-	-79 B	-1439	78	1	1579	2	N	-0-		-0-
06		1680 N	1547	-0-	-133 B	-1439	70	1	1477	2	Y	-0-		-0-
07		1581 N	1620	-0-	39 B	-1400	71	1	1549	2	Y	-0-		-0-
08		1643 N	1600	-0-	-43 B	-1400	70	1	1530	2	Y	-0-		-0-
09		1560 N	1522	-0-	-38 B	-1400	71	1	1451	2	Y	-0-		-0-
10		1612 N	1637	-0-	25	-0-	77	1	1560	2	Y	-0-		-0-
11		1560 N	1297	-0-	-263	-0-	61	1	1236	2	Y	-0-		-0-
12		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	73	1	1445	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007										TOTAL DEPTH	12819	PERF.13263 - 15227		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11460 X	11460	-0-	-0- B	-0-	485	1	10975	2	N	-0-		-0-
02		11046 X	11046	-0-	-0- B	-0-	507	1	10539	2	N	-0-		-0-
03		10861 X	10861	-0-	-0- B	-0-	482	1	10379	2	N	-0-		-0-
04		8462 X	8462	-0-	-0- B	-0-	384	1	8078	2	N	-0-		-0-
05		11000 X	11000	-0-	-0- B	-0-	516	1	10484	2	N	-0-		-0-
06		7999 X	7999	-0-	-0- B	-0-	360	1	7573	2	Y	60		60
							66	9						
07		10413 X	10413	-0-	-0- B	-0-	458	1	9955	2	Y	-0-	60 1	-0-
08		10027 X	10027	-0-	-0- B	-0-	437	1	9590	2	Y	-0-		-0-
09		5577 X	5577	-0-	-0- B	-0-	259	1	5318	2	Y	-0-		-0-
10		6145 X	6145	-0-	-0- B	-0-	288	1	5857	2	Y	-0-		-0-
11		7644 X	7644	-0-	-0- B	-0-	358	1	7286	2	Y	-0-		-0-
*12		7867 X	7867	-0-	-0- B	-0-	376	1	7491	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		108,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008										TOTAL DEPTH	12660	PERF.12682 - 15703		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	24	1	532	2	N	-0-		-0-
02		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	44	1	915	2	N	-0-		-0-
03		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	69	1	1497	2	N	-0-		-0-
04		2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	100	1	2115	2	N	-0-		-0-
05		2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	121	1	2461	2	N	-0-		-0-
06		2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	119	1	2496	2	Y	-0-		-0-
07		2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	122	1	2647	2	Y	-0-		-0-
08		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	112	1	2468	2	Y	-0-		-0-
09		3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	141	1	2895	2	Y	-0-		-0-
10		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	21	1	424	2	Y	-0-		-0-
11		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	44	1	886	2	Y	-0-		-0-
*12		753 X	753	-0-	-0- B	-0-	36	1	717	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10389 X	10389	-0-	-0-	B	-0-	690	1	9699	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8805 X	8805	-0-	-0-	B	-0-	645	1	8160	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8300 X	8300	-0-	-0-	B	-0-	615	1	7685	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6956 X	6956	-0-	-0-	B	-0-	477	1	6479	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8397 X	8397	-0-	-0-	B	-0-	660	1	7737	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6240 X	726	-0-	-5514	B	-0-	53	1	673	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	9424 X	8194	-0-	-1230	B	-0-	361	1	7833	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	10531 X	10531	-0-	-0-	B	-0-	459	1	10072	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	8130 X	3828	-0-	-4302	B	-0-	178	1	3650	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	8401 X	2	-0-	-8399	B	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	10200 X	-0-	-0-	-10200	B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	10540 X	-0-	-0-	-10540	B	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,128												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

01	6830 X	6830	-0-	-0-	B	-0-	289	1	6541	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6467 X	6467	-0-	-0-	B	-0-	297	1	6170	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5838 X	5838	-0-	-0-	B	-0-	259	1	5579	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6273 X	6273	-0-	-0-	B	-0-	284	1	5989	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5367 X	5367	-0-	-0-	B	-0-	252	1	5115	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3287	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4805 X	4805	-0-	-0-	B	-0-	212	1	4593	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5783 X	5783	-0-	-0-	B	-0-	252	1	5531	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5988 X	5988	-0-	-0-	B	-0-	278	1	5710	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5777 X	5777	-0-	-0-	B	-0-	270	1	5507	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5201 X	5201	-0-	-0-	B	-0-	244	1	4957	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	6152 X	6152	-0-	-0-	B	-0-	294	1	5858	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		67,924												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

01	13299 X	7560	-0-	-5739	B	-0-	320	1	7240	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7698 X	7698	-0-	-0-	B	-0-	353	1	7345	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14859 X	14859	-0-	-0-	B	-0-	659	1	14200	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12358 X	12358	-0-	-0-	B	-0-	560	1	11798	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6944 X	2531	-0-	-4413	B	-0-	119	1	2412	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11939 X	11939	-0-	-0-	B	-0-	542	1	11397	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	14445 X	14445	-0-	-0-	B	-0-	636	1	13809	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	14136 X	10352	-0-	-3784	B	-0-	451	1	9901	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	12360 X	246	-0-	-12114	B	-0-	11	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	14136 X	13504	-0-	-632	B	-0-	632	1	12872	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	14624 X	14624	-0-	-0-	B	-0-	685	1	13939	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	14136 X	8428	-0-	-5708	B	-0-	403	1	8025	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		118,544												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		19592 X	14105	-0-	-5487 B	-0-	597	1	13508	2	N	-0-				-0-
02		19400 X	19400	-0-	-0- B	-0-	891	1	18509	2	N	-0-				-0-
03		17543 X	17543	-0-	-0- B	-0-	778	1	16765	2	N	-0-				-0-
04		15650 X	15650	-0-	-0- B	-0-	709	1	14941	2	N	-0-				-0-
05		13792 X	10737	-0-	-3055 B	-0-	503	1	10234	2	N	-0-				-0-
06		20383 X	20383	-0-	-0- B	-0-	925	1	19458	2	Y	-0-				-0-
07		17331 X	17331	-0-	-0- B	-0-	763	1	16568	2	Y	-0-				-0-
08		18498 X	18498	-0-	-0- B	-0-	806	1	17692	2	Y	-0-				-0-
09		12720 X	12687	-0-	-33 B	-0-	588	1	12099	2	Y	-0-				-0-
10		17362 X	17362	-0-	-0- B	-0-	813	1	16549	2	Y	-0-				-0-
11		15425 X	15425	-0-	-0- B	-0-	723	1	14702	2	Y	-0-				-0-
*12		16861 X	16861	-0-	-0- B	-0-	805	1	16056	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			195,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299																
01		10188 X	10188	-0-	-0- B	-0-	550	1	9638	2	N	-0-				-0-
02		10904 X	9930	-0-	-974 B	-0-	548	1	9382	2	N	-0-				-0-
03		11656 X	10285	-0-	-1371 B	-0-	456	1	9829	2	N	-0-				-0-
04		10260 X	9355	-0-	-905 B	-0-	424	1	8931	2	N	-0-				-0-
05		10602 X	9010	-0-	-1592 B	-0-	422	1	8588	2	N	-0-				-0-
06		10260 X	5886	-0-	-4374 B	-0-	267	1	5619	2	Y	-0-				-0-
07		10602 X	7240	-0-	-3362 B	-0-	319	1	6921	2	Y	-0-				-0-
08		10292 X	9795	-0-	-497 B	-0-	427	1	9368	2	Y	-0-				-0-
09		10242 X	10242	-0-	-0- B	-0-	475	1	9767	2	Y	-0-				-0-
10		9343 X	9343	-0-	-0- B	-0-	437	1	8906	2	Y	-0-				-0-
11		9480 X	8934	-0-	-546 B	-0-	419	1	8515	2	Y	-0-				-0-
12		10571 X	8922	-0-	-1649 B	-0-	426	1	8496	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			109,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281																
01		24459 X	24459	-0-	-0- B	-0-	1035	1	23424	2	N	-0-				-0-
02		22667 X	22667	-0-	-0- B	-0-	1041	1	21626	2	N	-0-				-0-
03		23916 X	23916	-0-	-0- B	-0-	1061	1	22855	2	N	-0-				-0-
04		23089 X	23089	-0-	-0- B	-0-	1046	1	22043	2	N	-0-				-0-
05		23542 X	23542	-0-	-0- B	-0-	1104	1	22438	2	N	-0-				-0-
06		22511 X	22511	-0-	-0- B	-0-	1021	1	21490	2	Y	-0-				-0-
07		23107 X	23107	-0-	-0- B	-0-	1017	1	22090	2	Y	-0-				-0-
08		22987 X	22987	-0-	-0- B	-0-	1001	1	21986	2	Y	-0-				-0-
09		22025 X	22025	-0-	-0- B	-0-	1022	1	21003	2	Y	-0-				-0-
10		22604 X	22604	-0-	-0- B	-0-	1058	1	21546	2	Y	-0-				-0-
11		21710 X	21710	-0-	-0- B	-0-	1017	1	20693	2	Y	-0-				-0-
*12		22030 X	22030	-0-	-0- B	-0-	1052	1	20978	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			274,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		10469 X	10469	-0-	-0-	B	-0-	565	1	9904	2	N	-0-					-0-	
02		10556 X	9846	-0-	-710	B	-0-	543	1	9303	2	N	-0-					-0-	
03		11160 X	9922	-0-	-1238	B	-0-	440	1	9482	2	N	-0-					-0-	
04		10140 X	9657	-0-	-483	B	-0-	438	1	9219	2	N	-0-					-0-	
05		10540 X	10226	-0-	-314	B	-0-	479	1	9747	2	N	-0-					-0-	
06		10200 X	9336	-0-	-864	B	-0-	423	1	8913	2	Y	-0-					-0-	
07		10540 X	6516	-0-	-4024	B	-0-	287	1	6229	2	Y	-0-					-0-	
08		10631 X	10631	-0-	-0-	B	-0-	463	1	10168	2	Y	-0-					-0-	
09		9900 X	8968	-0-	-932	B	-0-	416	1	8552	2	Y	-0-					-0-	
10		10230 X	9618	-0-	-612	B	-0-	450	1	9168	2	Y	-0-					-0-	
11		10290 X	9175	-0-	-1115	B	-0-	430	1	8745	2	Y	-0-					-0-	
12		10633 X	8749	-0-	-1884	B	-0-	418	1	8331	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			113,113																
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

01		14198 X	12824	-0-	-1374	B	-0-	543	1	12281	2	N	-0-					-0-	
02		12528 X	11942	-0-	-586	B	-0-	548	1	11394	2	N	-0-					-0-	
03		13392 X	12505	-0-	-887	B	-0-	555	1	11950	2	N	-0-					-0-	
04		12780 X	11891	-0-	-889	B	-0-	539	1	11352	2	N	-0-					-0-	
05		12798 X	12312	-0-	-486	B	-0-	577	1	11735	2	N	-0-					-0-	
06		12150 X	11744	-0-	-406	B	-0-	533	1	11211	2	Y	-0-					-0-	
07		12555 X	12072	-0-	-483	B	-0-	531	1	11541	2	Y	-0-					-0-	
08		12493 X	12060	-0-	-433	B	-0-	525	1	11535	2	Y	-0-					-0-	
09		11910 X	9160	-0-	-2750	B	-0-	425	1	8735	2	Y	-0-					-0-	
10		12307 X	11795	-0-	-512	B	-0-	552	1	11243	2	Y	-0-					-0-	
11		11730 X	10974	-0-	-756	B	-0-	514	1	10460	2	Y	-0-					-0-	
12		12059 X	11346	-0-	-713	B	-0-	542	1	10804	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			140,625																
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

01		19809 X	19009	-0-	-800	B	-0-	805	1	18204	2	N	-0-					-0-	
02		18386 X	17412	-0-	-974	B	-0-	799	1	16613	2	N	-0-					-0-	
03		19654 X	18783	-0-	-871	B	-0-	833	1	17950	2	N	-0-					-0-	
04		19020 X	17564	-0-	-1456	B	-0-	796	1	16768	2	N	-0-					-0-	
05		18664 X	17819	-0-	-845	B	-0-	835	1	16984	2	N	-0-					-0-	
06		17670 X	17194	-0-	-476	B	-0-	780	1	16414	2	Y	-0-					-0-	
07		18259 X	18032	-0-	-227	B	-0-	794	1	17238	2	Y	-0-					-0-	
08		18259 X	17675	-0-	-584	B	-0-	770	1	16905	2	Y	-0-					-0-	
09		17550 X	17077	-0-	-473	B	-0-	792	1	16285	2	Y	-0-					-0-	
10		18042 X	17110	-0-	-932	B	-0-	801	1	16309	2	Y	-0-					-0-	
11		17460 X	16796	-0-	-664	B	-0-	787	1	16009	2	Y	-0-					-0-	
12		18042 X	16927	-0-	-1115	B	-0-	809	1	16118	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			211,398																
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		18135 X	16028	-0-	-2107	B	-0-	678	1	15350	2	N	-0-				-0-	
02		16965 X	14485	-0-	-2480	B	-0-	665	1	13820	2	N	-0-				-0-	
03		18135 X	15064	-0-	-3071	B	-0-	668	1	14396	2	N	-0-				-0-	
04		16230 X	14202	-0-	-2028	B	-0-	644	1	13558	2	N	-0-				-0-	
05		15827 X	14509	-0-	-1318	B	-0-	680	1	13829	2	N	-0-				-0-	
06		14280 X	11161	-0-	-3119	B	-0-	506	1	10655	2	Y	-0-				-0-	
07		16546 X	16546	-0-	-0-	B	-0-	728	1	15818	2	Y	-0-				-0-	
08		14696 X	14696	-0-	-0-	B	-0-	640	1	14056	2	Y	-0-				-0-	
09		14160 X	13621	-0-	-539	B	-0-	632	1	12989	2	Y	-0-				-0-	
10		14632 X	13393	-0-	-1239	B	-0-	627	1	12766	2	Y	-0-				-0-	
11		14160 X	12437	-0-	-1723	B	-0-	583	1	11854	2	Y	-0-				-0-	
12		14632 X	12684	-0-	-1948	B	-0-	606	1	12078	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			168,826															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

01		16957 X	16393	-0-	-564	B	-0-	694	1	15699	2	N	-0-				-0-	
02		15242 X	15242	-0-	-0-	B	-0-	700	1	14542	2	N	-0-				-0-	
03		16143 X	16143	-0-	-0-	B	-0-	716	1	15427	2	N	-0-				-0-	
04		15552 X	15552	-0-	-0-	B	-0-	705	1	14847	2	N	-0-				-0-	
05		16024 X	16024	-0-	-0-	B	-0-	751	1	15273	2	N	-0-				-0-	
06		15318 X	15318	-0-	-0-	B	-0-	695	1	14623	2	Y	-0-				-0-	
07		16182 X	4019	-0-	-12163	B	-0-	177	1	3842	2	Y	-0-				-0-	
08		31167 X	31167	-0-	-0-	B	-0-	1358	1	29809	2	Y	-0-				-0-	
09		30462 X	30462	-0-	-0-	B	-0-	1413	1	29049	2	Y	-0-				-0-	
10		30218 X	30218	-0-	-0-	B	-0-	1414	1	28804	2	Y	-0-				-0-	
11		27940 X	27940	-0-	-0-	B	-0-	1309	1	26631	2	Y	-0-				-0-	
*12		27407 X	27407	-0-	-0-	B	-0-	1309	1	26098	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			245,885															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

01		12400 X	11788	-0-	-612	B	-0-	499	1	11289	2	N	-0-				-0-	
02		11426 X	10868	-0-	-558	B	-0-	499	1	10369	2	N	-0-				-0-	
03		12183 X	11572	-0-	-611	B	-0-	513	1	11059	2	N	-0-				-0-	
04		11670 X	11188	-0-	-482	B	-0-	507	1	10681	2	N	-0-				-0-	
05		11796 X	11438	-0-	-358	B	-0-	536	1	10902	2	N	-0-				-0-	
06		11250 X	11213	-0-	-37	B	-0-	509	1	10704	2	Y	-0-				-0-	
07		11625 X	11498	-0-	-127	B	-0-	506	1	10992	2	Y	-0-				-0-	
08		11563 X	11113	-0-	-450	B	-0-	484	1	10629	2	Y	-0-				-0-	
09		11220 X	10614	-0-	-606	B	-0-	492	1	10122	2	Y	-0-				-0-	
10		11594 X	10828	-0-	-766	B	-0-	507	1	10321	2	Y	-0-				-0-	
11		11220 X	10128	-0-	-1092	B	-0-	475	1	9653	2	Y	-0-				-0-	
12		11501 X	11033	-0-	-468	B	-0-	527	1	10506	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			133,281															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545															
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 16H		RRCID -> 251118		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01	9734 X	7479	-0-	-2255 B	-0-	317	1	7162	2	N	-0-					-0-	
02	8643 X	8643	-0-	-0- B	-0-	397	1	8246	2	N	-0-					-0-	
03	8370 X	7045	-0-	-1325 B	-0-	312	1	6733	2	N	-0-					-0-	
04	8479 X	8479	-0-	-0- B	-0-	384	1	8095	2	N	-0-					-0-	
05	8662 X	8662	-0-	-0- B	-0-	406	1	8256	2	N	-0-					-0-	
06	8100 X	6036	-0-	-2064 B	-0-	274	1	5762	2	Y	-0-					-0-	
07	9238 X	8704	-0-	-534 B	-0-	383	1	8321	2	Y	-0-					-0-	
08	8773 X	6622	-0-	-2151 B	-0-	288	1	6334	2	Y	-0-					-0-	
09	8490 X	7831	-0-	-659 B	-0-	363	1	7468	2	Y	-0-					-0-	
10	8711 X	7623	-0-	-1088	-0-	357	1	7266	2	Y	-0-					-0-	
11	8430 X	6984	-0-	-1446	-0-	327	1	6657	2	Y	-0-					-0-	
12	8711 X	6385	-0-	-2326	-0-	305	1	6080	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		90,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 14H		RRCID -> 251125		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475									
01	22258 X	20796	-0-	-1462 B	-0-	880	1	19916	2	N	-0-					-0-	
02	20416 X	19279	-0-	-1137 B	-0-	885	1	18394	2	N	-0-					-0-	
03	21793 X	20439	-0-	-1354 B	-0-	906	1	19533	2	N	-0-					-0-	
04	20640 X	19702	-0-	-938 B	-0-	893	1	18809	2	N	-0-					-0-	
05	20790 X	20196	-0-	-594 B	-0-	947	1	19249	2	N	-0-					-0-	
06	19710 X	19341	-0-	-369 B	-0-	877	1	18464	2	Y	-0-					-0-	
07	20367 X	19726	-0-	-641 B	-0-	868	1	18858	2	Y	-0-					-0-	
08	20367 X	19639	-0-	-728 B	-0-	855	1	18784	2	Y	-0-					-0-	
09	19710 X	18847	-0-	-863 B	-0-	874	1	17973	2	Y	-0-					-0-	
10	20181 X	19303	-0-	-878	-0-	904	1	18399	2	Y	-0-					-0-	
11	19350 X	18651	-0-	-699	-0-	874	1	17777	2	Y	-0-					-0-	
12	19716 X	17774	-0-	-1942	-0-	849	1	16925	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		233,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

IVY B GUI		WELL #: 6H		RRCID -> 255066		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940									
01	20416 X	20416	-0-	-0- B	-0-	1415	1	18997	2	N	4					141	
02	19923 X	18776	-0-	-1147 B	-0-	1428	1	17348	2	N	-0-					141	
03	20832 X	19877	-0-	-955 B	-0-	1430	1	18447	2	N	-0-					141	
04	20160 X	19131	-0-	-1029 B	-0-	1313	1	17818	2	N	-0-					141	
05	20361 X	20361	-0-	-0- B	-0-	1268	1	19093	2	N	-0-					141	
06	19261 X	19261	-0-	-0- B	-0-	1300	1	17961	2	Y	-0-					141	
07	19641 X	19641	-0-	-0- B	-0-	1596	1	18037	2	Y	7	79	1			69	
08	19236 X	19236	-0-	-0- B	-0-	1587	1	17649	2	Y	-0-					69	
09	18397 X	18397	-0-	-0- B	-0-	1463	1	16934	2	Y	-0-					69	
10	18867 X	18867	-0-	-0-	-0-	1485	1	17382	2	Y	-0-					69	
11	18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	1463	1	16752	2	Y	-0-					69	
*12	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	1546	1	16919	2	Y	-0-					69	
TOTAL GAS PROD:		230,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		11											

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		25587 X	25587	-0-	-0-	B	-0-	1083	1	24504	2	N	-0-		-0-
02		23605 X	23605	-0-	-0-	B	-0-	1084	1	22521	2	N	-0-		-0-
03		23364 X	23364	-0-	-0-	B	-0-	1036	1	22328	2	N	-0-		-0-
04		23583 X	23583	-0-	-0-	B	-0-	1069	1	22514	2	N	-0-		-0-
05		25145 X	25145	-0-	-0-	B	-0-	1179	1	23966	2	N	-0-		-0-
06		23742 X	23742	-0-	-0-	B	-0-	1077	1	22665	2	Y	-0-		-0-
07		24053 X	24053	-0-	-0-	B	-0-	1059	1	22994	2	Y	-0-		-0-
08		23840 X	23840	-0-	-0-	B	-0-	1038	1	22802	2	Y	-0-		-0-
09		22694 X	22694	-0-	-0-	B	-0-	1053	1	21641	2	Y	-0-		-0-
10		23379 X	23379	-0-	-0-	B	-0-	1094	1	22285	2	Y	-0-		-0-
11		22420 X	22420	-0-	-0-	B	-0-	1051	1	21369	2	Y	-0-		-0-
*12		22473 X	22473	-0-	-0-	B	-0-	1073	1	21400	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 283,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

01		22599 X	17174	-0-	-5425	B	-0-	727	1	16447	2	N	-0-		-0-
02		18096 X	17976	-0-	-120	B	-0-	825	1	17151	2	N	-0-		-0-
03		19344 X	19081	-0-	-263	B	-0-	846	1	18235	2	N	-0-		-0-
04		18720 X	18212	-0-	-508	B	-0-	825	1	17387	2	N	-0-		-0-
05		18992 X	18590	-0-	-402	B	-0-	871	1	17719	2	N	-0-		-0-
06		18240 X	17728	-0-	-512	B	-0-	804	1	16924	2	Y	-0-		-0-
07		18848 X	17905	-0-	-943	B	-0-	788	1	17117	2	Y	-0-		-0-
08		18848 X	17778	-0-	-1070	B	-0-	774	1	17004	2	Y	-0-		-0-
09		18210 X	16950	-0-	-1260	B	-0-	786	1	16164	2	Y	-0-		-0-
10		18600 X	17541	-0-	-1059	B	-0-	821	1	16720	2	Y	-0-		-0-
11		17730 X	16857	-0-	-873	B	-0-	790	1	16067	2	Y	-0-		-0-
12		17918 X	16889	-0-	-1029	B	-0-	807	1	16082	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 212,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

01		18321 X	16537	-0-	-1784	B	-0-	700	1	15837	2	N	-0-		-0-
02		17632 X	16883	-0-	-749	B	-0-	775	1	16108	2	N	-0-		-0-
03		18848 X	16461	-0-	-2387	B	-0-	730	1	15731	2	N	-0-		-0-
04		18240 X	16729	-0-	-1511	B	-0-	758	1	15971	2	N	-0-		-0-
05		17298 X	16008	-0-	-1290	B	-0-	750	1	15258	2	N	-0-		-0-
06		15930 X	15478	-0-	-452	B	-0-	702	1	14776	2	Y	-0-		-0-
07		17267 X	17267	-0-	-0-	B	-0-	760	1	16507	2	Y	-0-		-0-
08		16830 X	16830	-0-	-0-	B	-0-	733	1	16097	2	Y	-0-		-0-
09		15930 X	15554	-0-	-376	B	-0-	721	1	14833	2	Y	-0-		-0-
10		16461 X	16315	-0-	-146	B	-0-	764	1	15551	2	Y	-0-		-0-
11		15930 X	14842	-0-	-1088	B	-0-	695	1	14147	2	Y	-0-		-0-
12		16461 X	15731	-0-	-730	B	-0-	751	1	14980	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 194,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259527	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12728	- 15990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		13299 X	11494	-0-	-1805 B	-0-	486 1	11008 2	N	-0-			-0-
02		11600 X	10238	-0-	-1362 B	-0-	470 1	9768 2	N	-0-			-0-
03		12400 X	11275	-0-	-1125 B	-0-	500 1	10775 2	N	-0-			-0-
04		11490 X	8188	-0-	-3302 B	-0-	371 1	7817 2	N	-0-			-0-
05		13574 X	13574	-0-	-0- B	-0-	636 1	12938 2	N	-0-			-0-
06		11645 X	11645	-0-	-0- B	-0-	528 1	11117 2	Y	-0-			-0-
07		11014 X	11014	-0-	-0- B	-0-	485 1	10529 2	Y	-0-			-0-
08		10385 X	9663	-0-	-722 B	-0-	421 1	9242 2	Y	-0-			-0-
09		10864 X	10864	-0-	-0- B	-0-	504 1	10360 2	Y	-0-			-0-
10		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	506 1	10299 2	Y	-0-			-0-
11		10050 X	9722	-0-	-328	-0-	456 1	9266 2	Y	-0-			-0-
12		10385 X	10357	-0-	-28	-0-	495 1	9862 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12701	- 15325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9765 X	9765	-0-	-0- B	-0-	681 1	9084 2	N	-0-			-0-
02		8323 X	7279	-0-	-1044 B	-0-	540 1	6739 2	N	-0-			-0-
03		9948 X	9948	-0-	-0- B	-0-	636 1	9312 2	N	-0-			-0-
04		8610 X	7986	-0-	-624 B	-0-	564 1	7422 2	N	-0-			-0-
05		9823 X	9823	-0-	-0- B	-0-	728 1	9095 2	N	-0-			-0-
06		8610 X	7090	-0-	-1520 B	-0-	538 1	6552 2	Y	-0-			-0-
07		9951 X	4428	-0-	-5523 B	-0-	195 1	4233 2	Y	-0-			-0-
08		10666 X	10666	-0-	-0- B	-0-	465 1	10201 2	Y	-0-			-0-
09		9510 X	8745	-0-	-765 B	-0-	406 1	8339 2	Y	-0-			-0-
10		9827 X	8231	-0-	-1596	-0-	385 1	7846 2	Y	-0-			-0-
11		10320 X	7669	-0-	-2651	-0-	359 1	7310 2	Y	-0-			-0-
12		10664 X	4696	-0-	-5968	-0-	224 1	4472 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259529	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	12432	PERF.12638	- 15150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8742 X	7714	-0-	-1028 B	-0-	327 1	7387 2	N	-0-			-0-
02		7888 X	6865	-0-	-1023 B	-0-	315 1	6550 2	N	-0-			-0-
03		8432 X	7453	-0-	-979 B	-0-	331 1	7122 2	N	-0-			-0-
04		7620 X	6222	-0-	-1398 B	-0-	282 1	5940 2	N	-0-			-0-
05		7117 X	7117	-0-	-0- B	-0-	334 1	6783 2	N	-0-			-0-
06		7196 X	7196	-0-	-0- B	-0-	326 1	6870 2	Y	-0-			-0-
07		6853 X	6853	-0-	-0- B	-0-	302 1	6551 2	Y	-0-			-0-
08		7271 X	7271	-0-	-0- B	-0-	317 1	6954 2	Y	-0-			-0-
09		6810 X	6810	-0-	-0- B	-0-	316 1	6494 2	Y	-0-			-0-
10		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	308 1	6276 2	Y	-0-			-0-
11		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	290 1	5907 2	Y	-0-			-0-
*12		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	340 1	6776 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010												TOTAL DEPTH	12618	PERF.13034	- 15340		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		14260 X	13121	-0-	-1139 B	-6831	555 1	12566 2	N		-0-						-0-
02		12992 X	12124	-0-	-868 B	-6831	557 1	11567 2	N		-0-						-0-
03		13795 X	12740	-0-	-1055 B	-6831	565 1	12175 2	N		-0-						-0-
04		13140 X	12120	-0-	-1020 B	-6831	549 1	11571 2	N		-0-						-0-
05		13030 X	12395	-0-	-635 B	-6831	581 1	11814 2	N		-0-						-0-
06		12270 X	11800	-0-	-470 B	-6831	535 1	11265 2	Y		-0-						-0-
07		12679 X	11941	-0-	-738 B	-6831	526 1	11415 2	Y		-0-						-0-
08		12679 X	11845	-0-	-834 B	-6831	516 1	11329 2	Y		-0-						-0-
09		12120 X	11327	-0-	-793 B	-6831	525 1	10802 2	Y		-0-						-0-
10		12400 X	11625	-0-	-775	-0-	544 1	11081 2	Y		-0-						-0-
11		11790 X	11050	-0-	-740	-0-	518 1	10532 2	Y		-0-						-0-
12		11935 X	11192	-0-	-743	-0-	535 1	10657 2	Y		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		143,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010												TOTAL DEPTH	12510	PERF.12910	- 14376		
01		10478 X	9495	-0-	-983 B	-0-	402 1	9093 2	N		-0-						-0-
02		9135 X	8756	-0-	-379 B	-0-	402 1	8354 2	N		-0-						-0-
03		9703 X	9361	-0-	-342 B	-0-	415 1	8946 2	N		-0-						-0-
04		9330 X	8671	-0-	-659 B	-0-	393 1	8278 2	N		-0-						-0-
05		9259 X	9224	-0-	-35 B	-0-	432 1	8792 2	N		-0-						-0-
06		8760 X	8677	-0-	-83 B	-0-	394 1	8283 2	Y		-0-						-0-
07		9052 X	8751	-0-	-301 B	-0-	385 1	8366 2	Y		-0-						-0-
08		9052 X	8454	-0-	-598 B	-0-	368 1	8086 2	Y		-0-						-0-
09		8760 X	7712	-0-	-1048 B	-0-	358 1	7354 2	Y		-0-						-0-
10		9052 X	8467	-0-	-585	-0-	396 1	8071 2	Y		-0-						-0-
11		8670 X	8165	-0-	-505	-0-	383 1	7782 2	Y		-0-						-0-
12		8742 X	7342	-0-	-1400	-0-	351 1	6991 2	Y		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		103,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011												TOTAL DEPTH	13538	PERF.11185	- 11217		
01		725 X	725	-0-	-0- B	-0-	31 1	694 2	N		-0-						246
02		2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	118 1	2460 2	N		15	196 1					65
							17 9										
03		3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	134 1	2894 2	N		131						196
							144 9										
04		1802 X	1802	-0-	-0- B	-0-	82 1	1720 2	N		-0-						196
05		2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	133 1	2706 2	N		-0-						196
06		2066 X	2066	-0-	-0- B	-0-	92 1	1940 2	Y		31						227
							34 9										
07		2359 X	2359	-0-	-0- B	-0-	102 1	2214 2	Y		39	228 1					38
							43 9										
08		2230 X	2230	-0-	-0- B	-0-	97 1	2133 2	Y		-0-						38
09		2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	100 1	2061 2	Y		-0-						38
10		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	97 1	1978 2	Y		2						40
							2 9										
11		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	88 1	1786 2	Y		5						45
							6 9										
*12		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	90 1	1800 2	Y		-0-						45
TOTAL GAS PROD:		25,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		223									

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
F. E. HILL COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	260769	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.12342	- 12730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2767 X	2767	-0-	-0- B	-0-		117	1	2650	2	N	-0-	-0-
02	4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-		185	1	3848	2	N	-0-	-0-
03	4472 X	4472	-0-	-0- B	-0-		198	1	4274	2	N	-0-	-0-
04	2370 X	2123	-0-	-247 B	-0-		96	1	2027	2	N	-0-	-0-
05	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-		229	1	4651	2	N	-0-	-0-
06	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-		178	1	3743	2	Y	33	33
							36	9					
07	3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-		156	1	3385	2	Y	4	34 1 3
							4	9					
08	3323 X	3323	-0-	-0- B	-0-		145	1	3178	2	Y	-0-	3
09	2597 X	2597	-0-	-0- B	-0-		120	1	2477	2	Y	-0-	3
10	2449 X	2255	-0-	-194	-0-		106	1	2149	2	Y	-0-	3
11	3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-		156	1	3174	2	Y	-0-	3
*12	4180 X	4180	-0-	-0- B	-0-		200	1	3980	2	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		41,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	264999	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12782	- 15988
01	25916 X	21556	-0-	-4360 B	-2210278	912	1	20644	2	N	-0-	-0-
02	22562 X	19115	-0-	-3447 B	-2210278	878	1	18237	2	N	-0-	-0-
03	23064 X	24961	-0-	1897 B	-2208381	1107	1	23854	2	N	-0-	-0-
04	22320 X	22615	-0-	295 B	-2208086	1025	1	21590	2	N	-0-	-0-
05	22382 X	22122	-0-	-260 B	-2208086	1037	1	21085	2	N	-0-	-0-
06	21810 X	20494	-0-	-1316 B	-2208086	930	1	19564	2	Y	-0-	-0-
07	22537 X	21368	-0-	-1169 B	-2208086	941	1	20427	2	Y	-0-	-0-
08	22537 X	20746	-0-	-1791 B	-2208086	904	1	19842	2	Y	-0-	-0-
09	21810 X	19768	-0-	-2042 B	-2208086	917	1	18851	2	Y	-0-	-0-
10	22134 X	18455	-0-	-3679	-0-	864	1	17591	2	Y	-0-	-0-
11	20670 X	19567	-0-	-1103	-0-	917	1	18650	2	Y	-0-	-0-
12	21359 X	19824	-0-	-1535	-0-	947	1	18877	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		250,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'RYAN OIL AND GAS STEWARD		WELL #:		617042	RRCID ->	243031	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12010	- 12114
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-	-0-	-0-
02	609 N	192	-0-	-417 B	-0-	192	3		N	-0-	-0-	-0-
03	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3		N	-0-	-0-	-0-
04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-	-0-	-0-
05	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-	-0-	-0-
06	1770 N	774	-0-	-996 B	-0-	774	3		N	-0-	-0-	-0-
07	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3		N	-0-	-0-	-0-
08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-	-0-	-0-
09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-	-0-	-0-
10	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3		N	-0-	-0-	-0-
11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3		N	-0-	-0-	-0-
*12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12056 - 12168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	37	-0-	-552 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	840 N	352	-0-	-488 B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
07	465 N	349	-0-	-116 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
09	630 N	230	-0-	-400 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
*12	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	12347	PERF.11568 - 12072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
02	1479 N	431	-0-	-1048 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03	1116 N	353	-0-	-763 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
05	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
09	1140 N	427	-0-	-713 B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
10	682 N	183	-0-	-499 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	630 N	349	-0-	-281 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
12	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1	RRCID ->	265783	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11622 - 11984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	110	-0-	-541 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	2088 N	1102	-0-	-986 B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
04	2160 N	437	-0-	-1723 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	375	-0-	-803 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	951	-0-	-69 B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	944	-0-	-172 B	-0-	944	3		N	-0-			-0-
08	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1085	-0-	-124 B	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267007	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11606 - 11680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
02	1305 N	288	-0-	-1017 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03	1302 N	533	-0-	-769 B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3		N	-0-			-0-
06	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
07	899 N	769	-0-	-130 B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
08	930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	329	-0-	-721 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	744 N	294	-0-	-450	-0-	294	3		N	-0-			-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350		MCLEOD		WELL #:	1	RRCID ->	213647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12542 - 12743
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-	
02	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-	
03	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-	
04	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2		N	-0-			-0-	
05	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2		N	-0-			-0-	
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2		N	-0-			-0-	
07	1674 N	392	-0-	-1282 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-	
08	1674 N	779	-0-	-895 B	-0-	779	2		N	-0-			-0-	
09	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2		N	-0-			-0-	
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-	
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-	
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCLEOD		WELL #:		2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12544 - 12664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2442	-0-	-441 B	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
02	2697 X	1938	-0-	-759 B	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	1938	-0-	-945 B	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
04	2370 X	1663	-0-	-707 B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	1703	-0-	-746 B	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
06	2370 X	1761	-0-	-609 B	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
07	2077 X	1199	-0-	-878 B	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1108	-0-	-597 B	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1378	-0-	-392 B	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
*12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
RESERVE MANAGEMENT, INC.		//CONT.//		703350									
MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570 - 12776		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4433 X	1270	-0-	-3163 B	-0-	1270 2		N	-0-		-0-	
02		4147 X	2262	-0-	-1885 B	-0-	2262 2		N	-0-		-0-	
03		3472 X	2262	-0-	-1210 B	-0-	2262 2		N	-0-		-0-	
04		3360 X	1042	-0-	-2318 B	-0-	1042 2		N	-0-		-0-	
05		3224 X	1067	-0-	-2157 B	-0-	1067 2		N	-0-		-0-	
06		2340 X	2153	-0-	-187 B	-0-	2153 2		N	-0-		-0-	
07		2418 X	2332	-0-	-86 B	-0-	2332 2		N	-0-		-0-	
08		1810 X	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 2		N	-0-		-0-	
09		2160 N	1387	-0-	-773 B	-0-	1387 2		N	-0-		-0-	
10		2325 N	1357	-0-	-968	-0-	1357 2		N	-0-		-0-	
11		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-		-0-	
12		1426 N	1128	-0-	-298	-0-	1128 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	199236	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12477 - 12660
HORTON													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	975	-0-	975 B	975	975 2			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	697	-0-	697 B	1672	697 2			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	449	-0-	449 B	2121	449 2			N	-0-		-0-	
06	2850 X	729	-0-	-2121 B	-0-	729 2			N	-0-		-0-	
07	593 X	593	-0-	-0- B	-0-	593 2			N	-0-		-0-	
08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2			N	-0-		-0-	
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-		-0-	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410 - 12582	
01	4495 X	2207	-0-	-2288 B	-0-	2207 2			N	-0-		-0-
02	3509 X	1922	-0-	-1587 B	-0-	1922 2			N	-0-		-0-
03	3751 X	2343	-0-	-1408 B	-0-	2343 2			N	-0-		-0-
04	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285 2			N	-0-		-0-
05	3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-	3545 2			N	-0-		-0-
06	2705 X	2705	-0-	-0- B	-0-	2705 2			N	-0-		-0-
07	3410 X	3134	-0-	-276 B	-0-	3134 2			N	-0-		-0-
08	3534 X	3106	-0-	-428 B	-0-	3106 2			N	-0-		-0-
09	3420 X	2688	-0-	-732 B	-0-	2688 2			N	-0-		-0-
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2			N	-0-		-0-
11	3030 X	2827	-0-	-203	-0-	2827 2			N	-0-		-0-
*12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
02		2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
03		3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
04		2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2913	-0-	-32 B	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2541	-0-	-489 B	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
07		3131 X	2366	-0-	-765 B	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
08		3131 X	2529	-0-	-602 B	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
09		2820 X	2371	-0-	-449 B	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
10		2914 X	2246	-0-	-668 B	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
11		2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
12		2542 X	2427	-0-	-115 B	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,546	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

01		1891 X	1597	-0-	-294 B	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
02		1769 X	1537	-0-	-232 B	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
03		1953 X	1653	-0-	-300 B	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
04		1890 X	1343	-0-	-547 B	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
05		1953 X	1524	-0-	-429 B	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
06		1590 X	1366	-0-	-224 B	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
07		1643 X	1311	-0-	-332 B	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
08		1643 X	1215	-0-	-428 B	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
09		1470 X	1124	-0-	-346 B	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
10		1519 X	1145	-0-	-374 B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
11		1380 X	1206	-0-	-174 B	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
12		1302 X	1128	-0-	-174 B	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,149	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

01		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2		N	-0-			112
02		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2		N	-0-			112
03		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2		N	-0-			112
04		630 N	389	-0-	-241 B	-0-	389	2		N	-0-			112
05		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2		N	-0-			112
06		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2		N	-0-			112
07		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2		N	-0-			112
08		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2		N	-0-			112
09		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2		N	-0-			112
10		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2		N	-0-			112
11		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2		N	-0-			112
*12		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2		N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:			16,337	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
HORTON		WELL #:		2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12692 - 12917				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365	2			N	-0-				-0-
02	1073 N	621	-0-	-452 B	-0-	621	2			N	-0-				-0-
03	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2			N	-0-				-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2			N	-0-				-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
06	2070 N	2018	-0-	-52 B	-0-	2018	2			N	-0-				-0-
07	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	2			N	-0-				-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2			N	-0-				-0-
09	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-				-0-
10	2511 N	1975	-0-	-536	-0-	1975	2			N	-0-				-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-				-0-
12	2263 N	1874	-0-	-389	-0-	1874	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	230119	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12809 - 12820				
01	4371 X	847	-0-	-3524 B	-0-	847	2			N	-0-				-0-
02	3712 X	783	-0-	-2929 B	-0-	783	2			N	-0-				-0-
03	3968 X	403	-0-	-3565 B	-0-	403	2			N	-0-				-0-
04	3840 X	340	-0-	-3500 B	-0-	340	2			N	-0-				-0-
05	1209 X	117	-0-	-1092 B	-0-	117	2			N	-0-				-0-
06	810 X	363	-0-	-447 B	-0-	363	2			N	-0-				-0-
07	837 X	288	-0-	-549 B	-0-	288	2			N	-0-				-0-
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-				-0-
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-				-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-				-0-
*12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STEWARD		WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421 - 12703				
01	3844 X	2919	-0-	-925 B	-0-	2919	2			N	-0-				25
02	3596 X	2500	-0-	-1096 B	-0-	2500	2			N	-0-				25
03	3844 X	2771	-0-	-1073 B	-0-	2771	2			N	-0-				25
04	3000 X	2497	-0-	-503 B	-0-	2497	2			N	-0-				25
05	2914 X	2339	-0-	-575 B	-0-	2339	2			N	-0-				25
06	2820 X	2340	-0-	-480 B	-0-	2340	2			N	-0-				25
07	2759 X	2201	-0-	-558 B	-0-	2201	2			N	-0-				25
08	2759 X	2526	-0-	-233 B	-0-	2526	2			N	-0-				25
09	2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2			N	-0-				25
10	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-				25
11	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-				25
*12	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		30,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
BLOUNT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 098928		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5060 X	5060	-0-	-0- B	-0-	154 1	4905 2	Y	1	1 8		12
02	5192 X	5192	-0-	-0- B	-0-	1 9						12
03	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	155 1	5037 2	Y	-0-			12
04	4500 X	3927	-0-	-573 B	-0-	162 1	4837 2	Y	-0-			12
05	4650 X	4614	-0-	-36 B	-0-	130 1	3797 2	Y	-0-			12
06	4500 X	3144	-0-	-1356 B	-0-	154 1	4460 2	Y	-0-			12
07	4650 X	1969	-0-	-2681 B	-0-	100 1	3044 2	Y	-0-			12
08	5793 X	5793	-0-	-0- B	-0-	61 1	1908 2	Y	-0-			12
09	4854 X	4854	-0-	-0- B	-0-	172 1	5621 2	Y	-0-			12
10	4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	159 1	4695 2	Y	-0-			12
11	4500 X	3915	-0-	-585 B	-0-	141 1	4549 2	Y	-0-			12
12	4650 X	3057	-0-	-1593 B	-0-	122 1	3793 2	Y	-0-			12
						91 1	2966 2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		51,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

CULLUM				WELL #: 1		RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	78 1	2495 2	N	-0-			182
02	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	83 1	2687 2	N	-0-			182
03	2623 X	2623	-0-	-0- B	-0-	85 1	2538 2	N	-0-			182
04	2570 X	2570	-0-	-0- B	-0-	85 1	2485 2	N	-0-			182
05	2535 X	2535	-0-	-0- B	-0-	84 1	2451 2	N	-0-			182
06	2400 X	2393	-0-	-7 B	-0-	76 1	2317 2	N	-0-			182
07	2480 X	2218	-0-	-262 B	-0-	69 1	2149 2	N	-0-			182
08	2480 X	2349	-0-	-131 B	-0-	70 1	2279 2	N	-0-			182
09	2400 N	2139	-0-	-261 B	-0-	70 1	2069 2	N	-0-			182
10	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	73 1	2358 2	N	-0-			182
11	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	86 1	2659 2	N	-0-			182
12	2201 N	2079	-0-	-122 B	-0-	62 1	2017 2	N	-0-			182
TOTAL GAS PROD:		29,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTWRIGHT "A"				WELL #: 1		RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			20
02	145 N	81	-0-	-64 B	-0-	81 2		N	-0-			20
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-			20
04	90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49 2		N	-0-			20
05	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2		N	-0-			20
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			20
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			20
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-			20
09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			20
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2		N	-0-			20
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-			20
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		1,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
WILLIFORD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285 -	12391			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3144 X	3144	-0-	-0-	B	-0-	96	1	3045	2	Y	3	3	8	95
02	3248 X	3116	-0-	-132	B	-0-	93	1	3023	2	Y	-0-			95
03	3658 X	3017	-0-	-641	B	-0-	98	1	2919	2	Y	-0-			95
04	3540 X	2600	-0-	-940	B	-0-	86	1	2514	2	Y	-0-			95
05	3658 X	1911	-0-	-1747	B	-0-	64	1	1847	2	Y	-0-			95
06	3210 X	1552	-0-	-1658	B	-0-	49	1	1503	2	Y	-0-			95
07	3317 X	1591	-0-	-1726	B	-0-	49	1	1542	2	Y	-0-			95
08	3007 X	1642	-0-	-1365	B	-0-	49	1	1592	2	Y	1	1	8	95
09	2610 X	1604	-0-	-1006	B	-0-	53	1	1551	2	Y	-0-			95
10	1922 X	1473	-0-	-449	B	-0-	44	1	1429	2	Y	-0-			95
11	1590 X	1107	-0-	-483	B	-0-	35	1	1072	2	Y	-0-			95
12	1643 X	1237	-0-	-406	B	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 23,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MANAHAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11810 -	12275			
01	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1135	2	Y	1	1	8	143
02	1102 N	1061	-0-	-41	B	-0-	32	1	1029	2	Y	-0-			143
03	1302 N	1230	-0-	-72	B	-0-	40	1	1190	2	Y	-0-			143
04	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1330	2	Y	-0-			143
05	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1224	2	Y	-0-			143
06	1200 N	1134	-0-	-66	B	-0-	36	1	1098	2	Y	-0-			143
07	1699 N	1699	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1646	2	Y	-0-			143
08	1402 N	1402	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1360	2	Y	-0-			143
09	1510 N	1510	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1461	2	Y	-0-			143
10	1455 N	1455	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1411	2	Y	-0-			143
11	1320 N	985	-0-	-335	B	-0-	31	1	954	2	Y	-0-			143
12	1364 N	808	-0-	-556	B	-0-	24	1	784	2	Y	-0-			143

TOTAL GAS PROD: 15,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EPPES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.12136 -	12580			
01	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	14	1	444	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	477	-0-	-45	B	-0-	14	1	463	2	Y	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	16	1	463	2	Y	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	20	1	575	2	Y	-0-			-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	21	1	614	2	Y	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	15	1	458	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	550	-0-	-70	B	-0-	17	1	533	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	597	-0-	-23	B	-0-	18	1	579	2	Y	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	16	1	470	2	Y	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	19	1	595	2	Y	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	18	1	564	2	Y	-0-			-0-
*12	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	16	1	525	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY																					
BONNER "C"																					
WELL #: 1										RRCID -> 112517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11014 - 12175			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE			M	PROD	CODE	CODE						
01		496 N	227	-0-	-269 B	-0-		7 1	220 2	N		-0-							30		
02		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-		56 1	1823 2	N		-0-							30		
03		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-		54 1	1607 2	N		-0-							30		
04		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-		55 1	1611 2	N		-0-							30		
05		2015 N	1575	-0-	-440 B	-0-		52 1	1523 2	N		-0-							30		
06		1620 N	1576	-0-	-44 B	-0-		50 1	1526 2	N		-0-							30		
07		1736 N	1465	-0-	-271 B	-0-		45 1	1420 2	N		-0-							30		
08		1581 N	1327	-0-	-254 B	-0-		39 1	1288 2	N		-0-							30		
09		1590 N	1054	-0-	-536 B	-0-		35 1	1019 2	N		-0-							30		
10		1457 N	888	-0-	-569 B	-0-		27 1	861 2	N		-0-							30		
11		1290 N	1257	-0-	-33 B	-0-		39 1	1218 2	N		-0-							30		
12		1085 N	1001	-0-	-84 B	-0-		30 1	971 2	N		-0-							30		
TOTAL GAS PROD:			15,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

FRYER GAS UNIT "B"										TOTAL DEPTH 13170		PERF.12425 - 12554									
WELL #: 1										RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000									
01		2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-		85 1	2723 2	Y		4		4	8				-0-		
02		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-		4 9											-0-		
03		2139 N	229	-0-	-1910 B	-0-		58 1	1904 2	Y		-0-							-0-		
04		2070 N	103	-0-	-1967 B	-0-		7 1	222 2	Y		-0-							-0-		
05		2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-		3 1	100 2	Y		-0-							-0-		
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				Y		-0-							-0-		
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				Y		-0-							-0-		
08		77 N	77	-0-	-0- B	-0-		2 1	74 2	Y		1		1	8				-0-		
								1 9													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-							-0-		
10		181 N	181	-0-	-0- B	-0-		5 1	176 2	Y		-0-							-0-		
11		390 N	390	-0-	-0- B	-0-		12 1	378 2	Y		-0-							-0-		
*12		284 N	284	-0-	-0- B	-0-		8 1	276 2	Y		-0-							-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			5												

MANAHAN "A"										TOTAL DEPTH 12450		PERF.11092 - 12250									
WELL #: 2										RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000									
01		2821 X	899	-0-	-1922 B	-0-		27 1	872 2	Y		-0-							-0-		
02		3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-		94 1	3067 2	Y		-0-							-0-		
03		1085 N	943	-0-	-142 B	-0-		31 1	912 2	Y		-0-							-0-		
04		870 N	718	-0-	-152 B	-0-		24 1	694 2	Y		-0-							-0-		
05		1457 X	861	-0-	-596 B	-0-		29 1	832 2	Y		-0-							-0-		
06		1410 X	1275	-0-	-135 B	-0-		41 1	1234 2	Y		-0-							-0-		
07		1457 X	738	-0-	-719 B	-0-		23 1	715 2	Y		-0-							-0-		
08		930 X	450	-0-	-480 B	-0-		13 1	437 2	Y		-0-							-0-		
09		1290 X	598	-0-	-692 B	-0-		20 1	578 2	Y		-0-							-0-		
10		1333 X	537	-0-	-796 B	-0-		16 1	521 2	Y		-0-							-0-		
11		472 N	472	-0-	-0- B	-0-		15 1	457 2	Y		-0-							-0-		
12		620 N	279	-0-	-341 B	-0-		8 1	271 2	Y		-0-							-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
IVY, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	190002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12372	- 12766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	33 1	1075 2	Y	-0-			-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	31 1	1009 2	Y	-0-			-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	33 1	972 2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	895	-0-	-185 B	-0-	30 1	865 2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	890	-0-	-226 B	-0-	30 1	860 2	Y	-0-			-0-
06	960 N	689	-0-	-271 B	-0-	22 1	667 2	Y	-0-			-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	34 1	1072 2	Y	-0-			-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	52 1	1707 2	Y	-0-			-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	60 1	1771 2	Y	-0-			-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	54 1	1752 2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1026	-0-	-294	-0-	32 1	994 2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	489	-0-	-875	-0-	15 1	474 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	190843	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12138	- 12628
01	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	92 1	2923 2	Y	-0-			-0-
02	2871 X	2464	-0-	-407 B	-0-	73 1	2391 2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	2030	-0-	-1039 B	-0-	66 1	1964 2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	122 1	3568 2	Y	-0-			-0-
05	3007 X	2739	-0-	-268 B	-0-	91 1	2648 2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	1841	-0-	-1069 B	-0-	59 1	1782 2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2011	-0-	-1058 B	-0-	62 1	1949 2	Y	-0-			-0-
08	3069 X	2843	-0-	-226 B	-0-	84 1	2759 2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2589	-0-	-381 B	-0-	85 1	2504 2	Y	-0-			-0-
10	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	83 1	2673 2	Y	-0-			-0-
11	2760 X	1712	-0-	-1048	-0-	54 1	1658 2	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	81 1	2626 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIFORD "E"		WELL #:		3	RRCID ->	193546	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11860	- 12340
01	4464 X	3842	-0-	-622 B	-0-	117 1	3725 2	Y	-0-			-0-
02	4031 X	3745	-0-	-286 B	-0-	112 1	3633 2	Y	-0-			-0-
03	4309 X	3621	-0-	-688 B	-0-	117 1	3504 2	Y	-0-			-0-
04	4110 X	2808	-0-	-1302 B	-0-	93 1	2715 2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	3830	-0-	-324 B	-0-	127 1	3703 2	Y	-0-			-0-
06	3870 X	3555	-0-	-315 B	-0-	113 1	3442 2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	2977	-0-	-1022 B	-0-	92 1	2885 2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3589	-0-	-255 B	-0-	106 1	3483 2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3148	-0-	-572 B	-0-	103 1	3045 2	Y	-0-			-0-
10	3844 X	3245	-0-	-599	-0-	98 1	3147 2	Y	-0-			-0-
11	3570 X	3024	-0-	-546	-0-	95 1	2929 2	Y	-0-			-0-
*12	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	118 1	3845 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WILLIFORD "E"		WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	6474 X	6474	-0-	-0- B	-0-	197	1	6277	2	Y	-0-		-0-
02	6496 X	6387	-0-	-109 B	-0-	190	1	6197	2	Y	-0-		-0-
03	6944 X	6871	-0-	-73 B	-0-	223	1	6648	2	Y	-0-		-0-
04	6720 X	6443	-0-	-277 B	-0-	214	1	6229	2	Y	-0-		-0-
05	6944 X	6274	-0-	-670 B	-0-	209	1	6065	2	Y	-0-		-0-
06	6660 X	6431	-0-	-229 B	-0-	205	1	6226	2	Y	-0-		-0-
07	6882 X	6269	-0-	-613 B	-0-	194	1	6075	2	Y	-0-		-0-
08	6882 X	6052	-0-	-830 B	-0-	179	1	5873	2	Y	-0-		-0-
09	6450 X	6406	-0-	-44 B	-0-	210	1	6196	2	Y	-0-		-0-
10	6634 X	5584	-0-	-1050 B	-0-	168	1	5416	2	Y	-0-		-0-
11	6420 X	5048	-0-	-1372 B	-0-	158	1	4890	2	Y	-0-		-0-
12	6634 X	6593	-0-	-41 B	-0-	197	1	6395	2	Y	-0-	1 8	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		74,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WILLIFORD "E"		WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380					
01	6045 X	5151	-0-	-894 B	-0-	157	1	4994	2	Y	-0-		-0-
02	5655 X	4462	-0-	-1193 B	-0-	133	1	4329	2	Y	-0-		-0-
03	7202 X	7202	-0-	-0- B	-0-	234	1	6968	2	Y	-0-		-0-
04	7094 X	7094	-0-	-0- B	-0-	236	1	6858	2	Y	-0-		-0-
05	7237 X	7237	-0-	-0- B	-0-	241	1	6996	2	Y	-0-		-0-
06	6960 X	5339	-0-	-1621 B	-0-	170	1	5169	2	Y	-0-		-0-
07	7316 X	6430	-0-	-886 B	-0-	199	1	6231	2	Y	-0-		-0-
08	7515 X	7515	-0-	-0- B	-0-	223	1	7292	2	Y	-0-		-0-
09	7080 X	6330	-0-	-750 B	-0-	208	1	6122	2	Y	-0-		-0-
10	7223 X	5356	-0-	-1867 B	-0-	161	1	5195	2	Y	-0-		-0-
11	7260 X	4680	-0-	-2580 B	-0-	146	1	4534	2	Y	-0-		-0-
12	7502 X	5847	-0-	-1655 B	-0-	174	1	5672	2	Y	-0-	1 8	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		72,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

IVY, JIM		WELL #: 2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730					
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	6	1	178	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	64	-0-	64 B	64	2	1	62	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	64					Y	-0-		-0-
04	64 X	-0-	-0-	-64 B	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	53	1	1648	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	2753	-0-	2753 B	2753	82	1	2671	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	1695	-0-	1695 B	4448	56	1	1639	2	Y	-0-		-0-
10	5777 X	1329	-0-	-4448 B	-0-	40	1	1289	2	Y	-0-		-0-
11	1360 X	1360	-0-	-0- B	-0-	43	1	1317	2	Y	-0-		-0-
12	2759 X	2586	-0-	-173 B	-0-	77	1	2509	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"		WELL #:		6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12118 - 12380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	100	1	3178	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2987 X	2850	-0-	-137 B	-0-	85	1	2765	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3193 X	3031	-0-	-162 B	-0-	98	1	2933	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	3064	-0-	-116 B	-0-	102	1	2962	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3286 X	2919	-0-	-367 B	-0-	97	1	2822	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3180 X	2353	-0-	-827 B	-0-	75	1	2278	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3162 X	2760	-0-	-402 B	-0-	85	1	2675	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3162 X	2009	-0-	-1153 B	-0-	60	1	1949	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3060 X	2076	-0-	-984 B	-0-	68	1	2008	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2914 X	2409	-0-	-505	-0-	73	1	2336	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2670 X	2176	-0-	-494	-0-	68	1	2108	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2759 X	1563	-0-	-1196	-0-	47	1	1516	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANAHAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199038	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	12426	PERF.11976 - 12210	
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	135	1	3912	2	Y	-0-	-0-
05	3523 X	3523	-0-	-0- B	-0-	117	1	3406	2	Y	-0-	-0-
06	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	89	1	2693	2	Y	-0-	-0-
07	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	86	1	2689	2	Y	-0-	-0-
08	2499 X	2499	-0-	-0- B	-0-	74	1	2425	2	Y	-0-	-0-
09	2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	72	1	2127	2	Y	-0-	-0-
10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	81	1	2627	2	Y	-0-	-0-
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	54	1	1661	2	Y	-0-	-0-
*12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	19	1	608	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MANAHAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	199253	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11990 - 12220	
01	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	67	1	2123	2	Y	-0-	-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	53	1	1716	2	Y	-0-	-0-
03	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	67	1	2015	2	Y	-0-	-0-
04	1800 N	1631	-0-	-169 B	-0-	54	1	1577	2	Y	-0-	-0-
05	1860 N	1129	-0-	-731 B	-0-	38	1	1091	2	Y	-0-	-0-
06	1800 N	389	-0-	-1411 B	-0-	12	1	377	2	Y	-0-	-0-
07	1674 N	229	-0-	-1445 B	-0-	7	1	222	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	67	-0-	-1049 B	-0-	2	1	65	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	17	-0-	-373 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	200103	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	12500	-	12520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	102 1	3250 2	Y	-0-				-0-
02		3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	105 1	3430 2	Y	-0-				-0-
03		3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	120 1	3572 2	Y	-0-				-0-
04		3548 X	3548	-0-	-0- B	-0-	118 1	3430 2	Y	-0-				-0-
05		3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	112 1	3265 2	Y	-0-				-0-
06		2970 X	2017	-0-	-953 B	-0-	64 1	1953 2	Y	-0-				-0-
07		3069 X	2216	-0-	-853 B	-0-	69 1	2147 2	Y	-0-				-0-
08		5046 X	5046	-0-	-0- B	-0-	150 1	4896 2	Y	-0-				-0-
09		4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	144 1	4237 2	Y	-0-				-0-
10		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	152 1	4908 2	Y	-0-				-0-
11		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	106 1	3269 2	Y	-0-				-0-
*12		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	94 1	3050 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				42,743			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	200730	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12176	-	12196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4216 X	3065	-0-	-1151 B	-0-	93 1	2972 2	Y	-0-				-0-
02		3393 X	2819	-0-	-574 B	-0-	84 1	2735 2	Y	-0-				-0-
03		3627 X	2477	-0-	-1150 B	-0-	80 1	2397 2	Y	-0-				-0-
04		3510 X	3176	-0-	-334 B	-0-	106 1	3070 2	Y	-0-				-0-
05		3627 X	2730	-0-	-897 B	-0-	91 1	2639 2	Y	-0-				-0-
06		2970 X	2200	-0-	-770 B	-0-	70 1	2130 2	Y	-0-				-0-
07		3286 X	2979	-0-	-307 B	-0-	92 1	2887 2	Y	-0-				-0-
08		3286 X	1954	-0-	-1332 B	-0-	58 1	1896 2	Y	-0-				-0-
09		3180 X	2971	-0-	-209 B	-0-	97 1	2874 2	Y	-0-				-0-
10		2976 X	2947	-0-	-29	-0-	89 1	2858 2	Y	-0-				-0-
11		2880 X	2691	-0-	-189	-0-	84 1	2607 2	Y	-0-				-0-
12		3069 X	2665	-0-	-404	-0-	80 1	2585 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				32,674			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	202854	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	12157	-	12450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6174 X	6174	-0-	-0- B	-0-	188 1	5986 2	Y	-0-				-0-
02		4176 X	958	-0-	-3218 B	-0-	29 1	929 2	Y	-0-				-0-
03		4185 X	3174	-0-	-1011 B	-0-	103 1	3071 2	Y	-0-				-0-
04		4440 X	892	-0-	-3548 B	-0-	30 1	862 2	Y	-0-				-0-
05		4588 X	12	-0-	-4576 B	-0-	12 2		Y	-0-				-0-
06		4440 X	2136	-0-	-2304 B	-0-	68 1	2068 2	Y	-0-				-0-
07		3162 X	2941	-0-	-221 B	-0-	91 1	2850 2	Y	-0-				-0-
08		3162 X	2955	-0-	-207 B	-0-	88 1	2867 2	Y	-0-				-0-
09		6207 X	6207	-0-	-0- B	-0-	204 1	6003 2	Y	-0-				-0-
10		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	229 1	7378 2	Y	-0-				-0-
11		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	141 1	4383 2	Y	-0-				-0-
12		4588 X	2169	-0-	-2419	-0-	65 1	2104 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				39,749			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
EPPES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	203979	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12300 - 12496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	54	1	1712	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	51	1	1671	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	59	1	1750	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	75	1	2183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	69	1	1996	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	55	1	1687	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2325 N	1869	-0-	-456 B	-0-	58	1	1811	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	1987	-0-	-90 B	-0-	59	1	1928	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1189	-0-	-551 B	-0-	39	1	1150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	49	1	1563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1920 N	1915	-0-	-5	-0-	60	1	1855	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	51	1	1661	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12140 - 12490			
01	961 N	732	-0-	-229 B	-0-	22	1	710	2	Y	-0-	-0-			
02	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	54	1	1765	2	Y	-0-	-0-			
03	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	25	1	741	2	Y	-0-	-0-			
04	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	53	1	1551	2	Y	-0-	-0-			
05	1953 N	1843	-0-	-110 B	-0-	61	1	1782	2	Y	-0-	-0-			
06	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	24	1	730	2	Y	-0-	-0-			
07	1643 N	747	-0-	-896 B	-0-	23	1	724	2	Y	-0-	-0-			
08	1829 N	1384	-0-	-445 B	-0-	41	1	1343	2	Y	-0-	-0-			
09	750 N	565	-0-	-185 B	-0-	19	1	546	2	Y	-0-	-0-			
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	39	1	1255	2	Y	-0-	-0-			
11	1350 N	1063	-0-	-287	-0-	33	1	1030	2	Y	-0-	-0-			
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	28	1	916	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		13,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12340 - 12560			
01	2170 X	2165	-0-	-5 B	-0-	66	1	2099	2	Y	-0-	-0-			
02	2088 X	1700	-0-	-388 B	-0-	51	1	1649	2	Y	-0-	-0-			
03	2232 X	961	-0-	-1271 B	-0-	31	1	930	2	Y	-0-	-0-			
04	2190 X	2190	-0-	-0- B	-0-	73	1	2117	2	Y	-0-	-0-			
05	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	108	1	3129	2	Y	-0-	-0-			
06	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	83	1	2519	2	Y	-0-	-0-			
07	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	77	1	2408	2	Y	-0-	-0-			
08	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	94	1	3092	2	Y	-0-	-0-			
09	2160 X	2111	-0-	-49 B	-0-	69	1	2042	2	Y	-0-	-0-			
10	2232 X	1360	-0-	-872	-0-	41	1	1319	2	Y	-0-	-0-			
11	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	126	1	3915	2	Y	-0-	-0-			
*12	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	79	1	2556	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		28,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	12228 - 12620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-	141 1	4490 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	4553 X	3847	-0-	-706 B	-0-	114 1	3733 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	5177 X	3240	-0-	-1937 B	-0-	105 1	3135 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	5010 X	3146	-0-	-1864 B	-0-	105 1	3041 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	5177 X	412	-0-	-4765 B	-0-	14 1	398 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	4470 X	119	-0-	-4351 B	-0-	4 1	115 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	5219 X	5219	-0-	-0- B	-0-	155 1	5064 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	5444 X	5444	-0-	-0- B	-0-	179 1	5265 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	188 1	6041 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	179 1	5535 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	5611 X	4819	-0-	-792	-0-	144 1	4675 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	11004 - 12570	
01	6406 X	6406	-0-	-0- B	-0-	195 1	6211 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	4946 X	4946	-0-	-0- B	-0-	147 1	4799 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	4832 X	4832	-0-	-0- B	-0-	157 1	4675 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	5580 X	2869	-0-	-2711 B	-0-	95 1	2774 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	5766 X	4842	-0-	-924 B	-0-	161 1	4681 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	5580 X	4459	-0-	-1121 B	-0-	142 1	4317 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	5301 X	5259	-0-	-42 B	-0-	163 1	5096 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	4836 X	3817	-0-	-1019 B	-0-	113 1	3704 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	4680 X	3181	-0-	-1499 B	-0-	104 1	3077 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	5270 X	2973	-0-	-2297	-0-	90 1	2883 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	5100 X	2599	-0-	-2501	-0-	81 1	2518 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	5270 X	2851	-0-	-2419	-0-	85 1	2766 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOUNT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205792	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	11874 - 12320
01	6469 X	6469	-0-	-0- B	-0-	197 1	6272 2	Y	-0-	-0-		48
02	5953 X	5953	-0-	-0- B	-0-	178 1	5775 2	Y	-0-	-0-		48
03	4154 X	1215	-0-	-2939 B	-0-	39 1	1176 2	Y	-0-	-0-		48
04	4410 X	1909	-0-	-2501 B	-0-	63 1	1846 2	Y	-0-	-0-		48
05	4557 X	4044	-0-	-513 B	-0-	135 1	3909 2	Y	-0-	-0-		48
06	8662 X	8662	-0-	-0- B	-0-	276 1	8386 2	Y	-0-	-0-		48
07	4557 X	3509	-0-	-1048 B	-0-	109 1	3400 2	Y	-0-	-0-		48
08	4030 X	1677	-0-	-2353 B	-0-	50 1	1627 2	Y	-0-	-0-		48
09	4410 X	527	-0-	-3883 B	-0-	17 1	510 2	Y	-0-	-0-		48
10	4557 X	3626	-0-	-931	-0-	109 1	3517 2	Y	-0-	-0-		48
11	4410 X	3439	-0-	-971	-0-	108 1	3331 2	Y	-0-	-0-		48
*12	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	175 1	5674 2	Y	-0-	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		46,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.12100	- 12650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5679 X	5679	-0-	-0- B	-0-	173	1	5506	2	Y	-0-				-0-
02	4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	122	1	3977	2	Y	-0-				-0-
03	4244 X	4244	-0-	-0- B	-0-	138	1	4106	2	Y	-0-				-0-
04	4347 X	4347	-0-	-0- B	-0-	144	1	4203	2	Y	-0-				-0-
05	4561 X	4561	-0-	-0- B	-0-	152	1	4409	2	Y	-0-				-0-
06	5065 X	5065	-0-	-0- B	-0-	161	1	4904	2	Y	-0-				-0-
07	5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	159	1	4978	2	Y	-0-				-0-
08	4122 X	4122	-0-	-0- B	-0-	122	1	4000	2	Y	-0-				-0-
09	4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	142	1	4177	2	Y	-0-				-0-
10	5366 X	5366	-0-	-0- B	-0-	162	1	5204	2	Y	-0-				-0-
11	3573 X	3573	-0-	-0- B	-0-	112	1	3461	2	Y	-0-				-0-
*12	4118 X	4118	-0-	-0- B	-0-	123	1	3995	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		54,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209672	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11910	- 12360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2852 X	2491	-0-	-361 B	-0-	76	1	2414	2	Y	1	1	8		11
02	2490 X	2490	-0-	-0- B	-0-	74	1	2416	2	Y	-0-				11
03	2657 X	2657	-0-	-0- B	-0-	86	1	2571	2	Y	-0-				11
04	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	93	1	2707	2	Y	-0-				11
05	2666 X	2375	-0-	-291 B	-0-	79	1	2296	2	Y	-0-				11
06	2580 X	1463	-0-	-1117 B	-0-	47	1	1416	2	Y	-0-				11
07	4499 X	4499	-0-	-0- B	-0-	139	1	4360	2	Y	-0-				11
08	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	87	1	2843	2	Y	-0-				11
09	3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	129	1	3821	2	Y	-0-				11
10	4492 X	4492	-0-	-0- B	-0-	135	1	4357	2	Y	-0-				11
11	3810 X	3136	-0-	-674	-0-	97	1	3019	2	Y	18				29
12	3937 X	3080	-0-	-857	-0-	20	9	92	1	2981	2	Y	6		35
TOTAL GAS PROD:		36,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

CULLUM		WELL #:		2	RRCID ->	212906	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	12504	PERF.11846	- 12270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4805 X	4411	-0-	-394 B	-0-	134	1	4277	2	Y	-0-				11
02	4495 X	3015	-0-	-1480 B	-0-	90	1	2925	2	Y	-0-				11
03	4526 X	3908	-0-	-618 B	-0-	127	1	3781	2	Y	-0-				11
04	4380 X	3274	-0-	-1106 B	-0-	109	1	3165	2	Y	-0-				11
05	4402 X	3802	-0-	-600 B	-0-	126	1	3676	2	Y	-0-				11
06	4260 X	3280	-0-	-980 B	-0-	104	1	3176	2	Y	-0-				11
07	4083 X	4083	-0-	-0- B	-0-	126	1	3957	2	Y	-0-				11
08	3906 X	3288	-0-	-618 B	-0-	97	1	3191	2	Y	-0-				11
09	3690 X	2911	-0-	-779 B	-0-	96	1	2815	2	Y	-0-				11
10	4092 X	2648	-0-	-1444	-0-	80	1	2568	2	Y	-0-				11
11	3960 X	2303	-0-	-1657	-0-	72	1	2217	2	Y	13				24
12	4092 X	2509	-0-	-1583	-0-	14	9	75	1	2428	2	Y	5		29
TOTAL GAS PROD:		39,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	212908	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12342	- 12604				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	3007 X	2328	-0-	-679 B	-0-	71	1	2257	2	Y	-0-				-0-	
02	1934 X	1934	-0-	-0- B	-0-	58	1	1876	2	Y	-0-				-0-	
03	4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	156	1	4641	2	Y	-0-				-0-	
04	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	108	1	3155	2	Y	-0-				-0-	
05	2248 X	2248	-0-	-0- B	-0-	75	1	2173	2	Y	-0-				-0-	
06	1950 X	1776	-0-	-174 B	-0-	57	1	1719	2	Y	-0-				-0-	
07	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	86	1	2704	2	Y	-0-				-0-	
08	2015 X	1702	-0-	-313 B	-0-	50	1	1652	2	Y	-0-				-0-	
09	1950 X	1505	-0-	-445 B	-0-	49	1	1456	2	Y	-0-				-0-	
10	2015 X	1669	-0-	-346	-0-	50	1	1619	2	Y	-0-				-0-	
11	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	152	1	4700	2	Y	-0-				-0-	
*12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	96	1	3111	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,071			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11852	- 12330				
01	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	150	1	4767	2	Y	-0-	14				
02	4524 X	3227	-0-	-1297 B	-0-	96	1	3131	2	Y	-0-	14				
03	4247 X	4234	-0-	-13 B	-0-	137	1	4097	2	Y	-0-	14				
04	4770 X	3347	-0-	-1423 B	-0-	111	1	3236	2	Y	-0-	14				
05	4929 X	2329	-0-	-2600 B	-0-	78	1	2251	2	Y	-0-	14				
06	4770 X	1656	-0-	-3114 B	-0-	53	1	1603	2	Y	-0-	14				
07	4247 X	2314	-0-	-1933 B	-0-	72	1	2242	2	Y	-0-	14				
08	4295 X	4295	-0-	-0- B	-0-	127	1	4168	2	Y	-0-	14				
09	3360 X	1650	-0-	-1710 B	-0-	54	1	1596	2	Y	-0-	14				
10	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	186	1	5985	2	Y	-0-	14				
11	4170 X	3920	-0-	-250	-0-	122	1	3773	2	Y	23	37				
*12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	133	1	4343	2	Y	9	46				
TOTAL GAS PROD:		42,546			TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

METZGAR		WELL #:		1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140	- 12604				
01	1712 X	1712	-0-	-0- B	-0-	52	1	1660	2	Y	-0-	-0-				
02	2958 X	868	-0-	-2090 B	-0-	26	1	842	2	Y	-0-	-0-				
03	3162 X	1003	-0-	-2159 B	-0-	33	1	970	2	Y	-0-	-0-				
04	1830 X	853	-0-	-977 B	-0-	28	1	825	2	Y	-0-	-0-				
05	1891 X	502	-0-	-1389 B	-0-	17	1	485	2	Y	-0-	-0-				
06	1650 X	555	-0-	-1095 B	-0-	18	1	537	2	Y	-0-	-0-				
07	992 X	515	-0-	-477 B	-0-	16	1	499	2	Y	-0-	-0-				
08	992 X	621	-0-	-371 B	-0-	18	1	603	2	Y	-0-	-0-				
09	840 X	657	-0-	-183 B	-0-	21	1	636	2	Y	-0-	-0-				
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	25	1	794	2	Y	-0-	-0-				
11	600 X	479	-0-	-121	-0-	15	1	464	2	Y	-0-	-0-				
12	682 X	289	-0-	-393	-0-	9	1	280	2	Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		8,873			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WILLIFORD "E"		WELL #:		7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11896 - 12396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6500 X	6500	-0-	-0- B	-0-	198 1	6302 2	Y	-0-		-0-
02		7482 X	3960	-0-	-3522 B	-0-	118 1	3842 2	Y	-0-		-0-
03		8060 X	3505	-0-	-4555 B	-0-	114 1	3391 2	Y	-0-		-0-
04		7800 X	1255	-0-	-6545 B	-0-	42 1	1213 2	Y	-0-		-0-
05		8060 X	7717	-0-	-343 B	-0-	257 1	7460 2	Y	-0-		-0-
06		6486 X	6486	-0-	-0- B	-0-	207 1	6279 2	Y	-0-		-0-
07		6887 X	6887	-0-	-0- B	-0-	213 1	6674 2	Y	-0-		-0-
08		7719 X	3891	-0-	-3828 B	-0-	115 1	3776 2	Y	-0-		-0-
09		7470 X	3976	-0-	-3494 B	-0-	130 1	3846 2	Y	-0-		-0-
10		7719 X	4308	-0-	-3411	-0-	130 1	4178 2	Y	-0-		-0-
11		6660 X	6125	-0-	-535	-0-	192 1	5933 2	Y	-0-		-0-
12		6882 X	5628	-0-	-1254	-0-	168 1	5459 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

TOTAL GAS PROD: 60,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	217927	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12812	PERF.12286 - 12646
01		4712 X	3639	-0-	-1073 B	-0-	111 1	3528 2	Y	-0-	-0-
02		3654 X	3374	-0-	-280 B	-0-	100 1	3274 2	Y	-0-	-0-
03		3906 X	3149	-0-	-757 B	-0-	102 1	3047 2	Y	-0-	-0-
04		3780 X	2601	-0-	-1179 B	-0-	86 1	2515 2	Y	-0-	-0-
05		3627 X	2648	-0-	-979 B	-0-	88 1	2560 2	Y	-0-	-0-
06		3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	114 1	3474 2	Y	-0-	-0-
07		3596 X	3472	-0-	-124 B	-0-	107 1	3365 2	Y	-0-	-0-
08		3162 X	2890	-0-	-272 B	-0-	86 1	2804 2	Y	-0-	-0-
09		3600 X	2217	-0-	-1383 B	-0-	73 1	2144 2	Y	-0-	-0-
10		3720 X	2912	-0-	-808	-0-	88 1	2824 2	Y	-0-	-0-
11		3600 X	2361	-0-	-1239	-0-	74 1	2287 2	Y	-0-	-0-
12		3472 X	3304	-0-	-168	-0-	99 1	3205 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		11	RRCID ->	218104	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11928 - 12472
01		5424 X	5424	-0-	-0- B	-0-	165 1	5259 2	Y	-0-	-0-
02		5136 X	5136	-0-	-0- B	-0-	153 1	4983 2	Y	-0-	-0-
03		5323 X	5323	-0-	-0- B	-0-	173 1	5150 2	Y	-0-	-0-
04		4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	163 1	4756 2	Y	-0-	-0-
05		4960 X	4858	-0-	-102 B	-0-	162 1	4696 2	Y	-0-	-0-
06		4800 X	4679	-0-	-121 B	-0-	149 1	4530 2	Y	-0-	-0-
07		4960 X	4853	-0-	-107 B	-0-	150 1	4703 2	Y	-0-	-0-
08		4960 X	4365	-0-	-595 B	-0-	129 1	4236 2	Y	-0-	-0-
09		4800 X	4507	-0-	-293 B	-0-	148 1	4359 2	Y	-0-	-0-
10		4867 X	4009	-0-	-858	-0-	121 1	3888 2	Y	-0-	-0-
11		4710 X	3080	-0-	-1630	-0-	96 1	2984 2	Y	-0-	-0-
12		4867 X	4371	-0-	-496	-0-	130 1	4241 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 55,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	205 1	6517 2	Y	-0-			-0-
02		5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	177 1	5759 2	Y	-0-			-0-
03		5649 X	5649	-0-	-0- B	-0-	183 1	5466 2	Y	-0-			-0-
04		5586 X	5586	-0-	-0- B	-0-	185 1	5401 2	Y	-0-			-0-
05		5518 X	3977	-0-	-1541 B	-0-	132 1	3845 2	Y	-0-			-0-
06		5354 X	5354	-0-	-0- B	-0-	171 1	5183 2	Y	-0-			-0-
07		5518 X	5122	-0-	-396 B	-0-	158 1	4964 2	Y	-0-			-0-
08		5944 X	5944	-0-	-0- B	-0-	176 1	5768 2	Y	-0-			-0-
09		5340 X	5295	-0-	-45 B	-0-	174 1	5121 2	Y	-0-			-0-
10		5518 X	5406	-0-	-112	-0-	163 1	5243 2	Y	-0-			-0-
11		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	179 1	5556 2	Y	-0-			-0-
12		5518 X	4849	-0-	-669	-0-	145 1	4704 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,575	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

01		775 N	623	-0-	-152 B	-0-	19 1	604 2	Y	-0-			11
02		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	21 1	683 2	Y	-0-			11
03		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	29 1	862 2	Y	-0-			11
04		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	39 1	1144 2	Y	-0-			11
05		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	35 1	1026 2	Y	-0-			11
06		870 N	773	-0-	-97 B	-0-	25 1	748 2	Y	-0-			11
07		1209 N	490	-0-	-719 B	-0-	15 1	475 2	Y	-0-			11
08		1054 N	636	-0-	-418 B	-0-	19 1	617 2	Y	-0-			11
09		780 N	567	-0-	-213 B	-0-	19 1	548 2	Y	-0-			11
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	19 1	609 2	Y	-0-			11
11		3000 N	7939	-0-	4939	4939	246 1	7642 2	Y	46			57
							51 9						
*12		3100 N	7021	-0-	3921	8860	209 1	6797 2	Y	14			71
							15 9						
TOTAL GAS PROD:			22,516	TOTAL CONDENSATE PROD:			60						

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

01		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	31 1	997 2	Y	-0-			-0-
02		1073 N	838	-0-	-235 B	-0-	25 1	813 2	Y	-0-			-0-
03		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	44 1	1306 2	Y	-0-			-0-
04		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	37 1	1069 2	Y	-0-			-0-
05		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	33 1	968 2	Y	-0-			-0-
06		1320 N	973	-0-	-347 B	-0-	31 1	942 2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	1013	-0-	-134 B	-0-	31 1	982 2	Y	-0-			-0-
08		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	31 1	1023 2	Y	-0-			-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	35 1	1022 2	Y	-0-			-0-
10		1023 N	842	-0-	-181	-0-	25 1	817 2	Y	-0-			-0-
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	37 1	1138 2	Y	-0-			-0-
*12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	34 1	1096 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,567	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
METZGAR		WELL #:		2	RRCID ->	224257	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12214 - 12560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4495 X	1216	-0-	-3279 B	-0-	37 1	1179 2	Y	-0-			-0-
02	4147 X	1603	-0-	-2544 B	-0-	48 1	1555 2	Y	-0-			-0-
03	4433 X	2262	-0-	-2171 B	-0-	73 1	2189 2	Y	-0-			-0-
04	2880 X	1767	-0-	-1113 B	-0-	59 1	1708 2	Y	-0-			-0-
05	2976 X	1857	-0-	-1119 B	-0-	62 1	1795 2	Y	-0-			-0-
06	2190 X	1134	-0-	-1056 B	-0-	36 1	1098 2	Y	-0-			-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-			Y	1	1 8		-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			-0-
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WILLIFORD "E"		WELL #:		9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11946 - 12470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	9703 X	7516	-0-	-2187 B	-0-	229 1	7287 2	Y	-0-			1
02	8460 X	8460	-0-	-0- B	-0-	252 1	8208 2	Y	-0-			1
03	8852 X	8852	-0-	-0- B	-0-	287 1	8565 2	Y	-0-			1
04	8226 X	8226	-0-	-0- B	-0-	273 1	7953 2	Y	-0-			1
05	8463 X	8265	-0-	-198 B	-0-	275 1	7990 2	Y	-0-			1
06	8190 X	7174	-0-	-1016 B	-0-	229 1	6945 2	Y	-0-			1
07	8463 X	7658	-0-	-805 B	-0-	237 1	7421 2	Y	-0-			1
08	8463 X	5955	-0-	-2508 B	-0-	176 1	5779 2	Y	-0-			1
09	8190 X	6067	-0-	-2123 B	-0-	199 1	5868 2	Y	-0-			1
10	8277 X	7710	-0-	-567	-0-	232 1	7478 2	Y	-0-			1
11	7410 X	6771	-0-	-639	-0-	212 1	6559 2	Y	-0-			1
12	7657 X	6413	-0-	-1244	-0-	191 1	6221 2	Y	1	1 8		1
TOTAL GAS PROD:		89,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11854 - 12382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4030 X	3368	-0-	-662 B	-0-	102 1	3266 2	Y	-0-			-0-
02	3711 X	3711	-0-	-0- B	-0-	111 1	3600 2	Y	-0-			-0-
03	3711 X	3711	-0-	-0- B	-0-	120 1	3591 2	Y	-0-			-0-
04	3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	115 1	3336 2	Y	-0-			-0-
05	3632 X	3632	-0-	-0- B	-0-	121 1	3511 2	Y	-0-			-0-
06	3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	115 1	3485 2	Y	-0-			-0-
07	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	119 1	3740 2	Y	-0-			-0-
08	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	98 1	3203 2	Y	-0-			-0-
09	3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	115 1	3399 2	Y	-0-			-0-
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	103 1	3305 2	Y	-0-			-0-
11	2640 X	2594	-0-	-46	-0-	81 1	2513 2	Y	-0-			-0-
12	2728 X	2581	-0-	-147	-0-	77 1	2504 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11948 - 12390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6014 X	6014	-0-	-0- B	183 1	5831 2	Y	-0-		-0-
02		7047 X	4956	-0-	-2091 B	148 1	4808 2	Y	-0-		-0-
03		6820 X	5428	-0-	-1392 B	176 1	5252 2	Y	-0-		-0-
04		6450 X	5412	-0-	-1038 B	180 1	5232 2	Y	-0-		-0-
05		6014 X	4777	-0-	-1237 B	159 1	4618 2	Y	-0-		-0-
06		5820 X	4496	-0-	-1324 B	143 1	4353 2	Y	-0-		-0-
07		5580 X	4921	-0-	-659 B	152 1	4769 2	Y	-0-		-0-
08		5580 X	4509	-0-	-1071 B	134 1	4374 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
09		5400 X	4316	-0-	-1084 B	142 1	4174 2	Y	-0-		-0-
10		4929 X	3965	-0-	-964	120 1	3845 2	Y	-0-		-0-
11		4770 X	4746	-0-	-24	148 1	4598 2	Y	-0-		-0-
12		4929 X	4203	-0-	-726	126 1	4077 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,743						1		
											TOTAL CONDENSATE PROD:

WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942 - 12410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	539	-0-	-112 B	16 1	523 2	Y	-0-		-0-
02		580 N	550	-0-	-30 B	16 1	534 2	Y	-0-		-0-
03		559 N	559	-0-	-0- B	18 1	541 2	Y	-0-		-0-
04		523 N	523	-0-	-0- B	17 1	506 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	493	-0-	-96 B	16 1	477 2	Y	-0-		-0-
06		540 N	497	-0-	-43 B	16 1	481 2	Y	-0-		-0-
07		548 N	548	-0-	-0- B	17 1	531 2	Y	-0-		-0-
08		609 N	609	-0-	-0- B	18 1	591 2	Y	-0-		-0-
09		3959 X	3959	-0-	-0- B	130 1	3829 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3907	-0-	807	118 1	3789 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3440	-0-	440	107 1	3333 2	Y	-0-		-0-
*12		4962 X	3715	-0-	-1247	111 1	3604 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,339						-0-		
											TOTAL CONDENSATE PROD:

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970 - 12550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4030 X	2903	-0-	-1127 B	89 1	2814 2	Y	-0-		-0-
02		4379 X	3807	-0-	-572 B	113 1	3694 2	Y	-0-		-0-
03		4681 X	3946	-0-	-735 B	128 1	3818 2	Y	-0-		-0-
04		3973 X	3973	-0-	-0- B	132 1	3841 2	Y	-0-		-0-
05		4124 X	4124	-0-	-0- B	137 1	3987 2	Y	-0-		-0-
06		3930 X	3566	-0-	-364 B	113 1	3453 2	Y	-0-		-0-
07		4092 X	3029	-0-	-1063 B	94 1	2935 2	Y	-0-		-0-
08		4123 X	2669	-0-	-1454 B	79 1	2590 2	Y	-0-		-0-
09		3990 X	2067	-0-	-1923 B	68 1	1999 2	Y	-0-		-0-
10		4123 X	2215	-0-	-1908	66 1	2149 2	Y	-0-		-0-
11		3570 X	1275	-0-	-2295	40 1	1235 2	Y	-0-		-0-
12		3038 X	1258	-0-	-1780	37 1	1221 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,832						-0-		
											TOTAL CONDENSATE PROD:

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.	11892	-	12360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	380	-0-	-54 B	-0-		12	1	368	2	Y	-0-		-0-
02	453 N	453	-0-	-0- B	-0-		14	1	439	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	563	-0-	-57 B	-0-		18	1	545	2	Y	-0-		-0-
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-		16	1	460	2	Y	-0-		-0-
05	496 N	271	-0-	-225 B	-0-		9	1	262	2	Y	-0-		-0-
06	540 N	282	-0-	-258 B	-0-		9	1	273	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	196	-0-	-300 B	-0-		6	1	190	2	Y	-0-		-0-
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-		10	1	330	2	Y	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-		14	1	405	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-		17	1	541	2	Y	-0-		-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-		11	1	335	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	340	-0-	-94	-0-		10	1	330	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11930	-	12400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889 X	5621	-0-	-4268 B	-0-		171	1	5450	2	Y	-0-		-0-
02	7300 X	7300	-0-	-0- B	-0-		217	1	7083	2	Y	-0-		-0-
03	7688 X	6594	-0-	-1094 B	-0-		214	1	6380	2	Y	-0-		-0-
04	7440 X	5027	-0-	-2413 B	-0-		167	1	4860	2	Y	-0-		-0-
05	7688 X	5122	-0-	-2566 B	-0-		170	1	4952	2	Y	-0-		-0-
06	7440 X	5425	-0-	-2015 B	-0-		173	1	5252	2	Y	-0-		-0-
07	7688 X	6866	-0-	-822 B	-0-		212	1	6654	2	Y	-0-		-0-
08	6603 X	5206	-0-	-1397 B	-0-		154	1	5052	2	Y	-0-		-0-
09	5430 X	2905	-0-	-2525 B	-0-		95	1	2810	2	Y	-0-		-0-
10	6851 X	5509	-0-	-1342	-0-		166	1	5343	2	Y	-0-		-0-
11	6630 X	3985	-0-	-2645	-0-		125	1	3860	2	Y	-0-		-0-
12	6851 X	4234	-0-	-2617	-0-		126	1	4108	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11870	-	12310
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	4243	-0-	-66 B	-0-		129	1	4114	2	Y	-0-		44
02	2548 X	2548	-0-	-0- B	-0-		76	1	2472	2	Y	-0-		44
03	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-		131	1	3908	2	Y	-0-		44
04	3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-		120	1	3482	2	Y	-0-		44
05	4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-		134	1	3906	2	Y	-0-		44
06	3923 X	3923	-0-	-0- B	-0-		125	1	3798	2	Y	-0-		44
07	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-		96	1	3001	2	Y	-0-		44
08	2771 X	2771	-0-	-0- B	-0-		82	1	2689	2	Y	-0-		44
09	2712 X	2712	-0-	-0- B	-0-		89	1	2623	2	Y	-0-		44
10	2356 X	2288	-0-	-68	-0-		69	1	2219	2	Y	-0-		44
11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-		93	1	2886	2	Y	-0-		44
*12	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-		151	1	4914	2	Y	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		41,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"		WELL #:		15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	12727	PERF.11102	- 12480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8123 X	8123	-0-	-0- B	-0-	247 1	7876 2	Y	-0-			-0-
02		7917 X	7452	-0-	-465 B	-0-	222 1	7230 2	Y	-0-			-0-
03		8866 X	7555	-0-	-1311 B	-0-	245 1	7310 2	Y	-0-			-0-
04		8580 X	7228	-0-	-1352 B	-0-	240 1	6988 2	Y	-0-			-0-
05		8866 X	6465	-0-	-2401 B	-0-	215 1	6250 2	Y	-0-			-0-
06		7860 X	6194	-0-	-1666 B	-0-	197 1	5997 2	Y	-0-			-0-
07		7967 X	6405	-0-	-1562 B	-0-	198 1	6207 2	Y	-0-			-0-
08		7564 X	5801	-0-	-1763 B	-0-	172 1	5629 2	Y	-0-			-0-
09		7230 X	5752	-0-	-1478 B	-0-	189 1	5563 2	Y	-0-			-0-
10		6479 X	5551	-0-	-928	-0-	167 1	5384 2	Y	-0-			-0-
11		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	212 1	6561 2	Y	-0-			-0-
*12		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	204 1	6642 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		80,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033	- 11890
DAUGHERTY GAS UNIT														
01		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	84 1	883 2	N	-0-			95	
02		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	96 1	854 2	N	-0-			95	
03		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	72 1	866 2	N	-0-			95	
04		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	78 1	947 2	N	-0-			95	
05		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	97 1	917 2	N	-0-			95	
06		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	83 1	894 2	N	-0-			95	
07		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	92 1	911 2	N	-0-			95	
08		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	85 1	613 2	N	-0-			95	
09		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	92 1	760 2	N	-0-			95	
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	83 1	858 2	N	-0-			95	
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	84 1	794 2	N	-0-			95	
*12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	61 1	715 2	N	-0-			95	
TOTAL GAS PROD:		11,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REYNOLDS, CINDY		WELL #:		1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12318	- 12888	
01		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2		N	-0-		-0-	
02		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-		-0-	
03		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2		N	-0-		-0-	
04		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 2		N	-0-		-0-	
05		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 2		N	-0-		-0-	
06		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2		N	-0-		-0-	
07		1488 N	862	-0-	-626 B	-0-	862 2		N	-0-		-0-	
08		1550 N	546	-0-	-1004 B	-0-	546 2		N	-0-		-0-	
09		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2		N	-0-		-0-	
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-	
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-		-0-	
12		1147 N	951	-0-	-196	-0-	951 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3255 X	2928	-0-	-327 B	-0-	255	1	2671	2	N	2	95
02	3045 X	2712	-0-	-333 B	-0-	269	1	2382	2	N	55	150
03	3255 X	3021	-0-	-234 B	-0-	222	1	2681	2	N	107	257
04	3224 X	3224	-0-	-0- B	-0-	244	1	2943	2	N	34 181 1	110
05	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	317	1	3001	2	N	30	140
06	3033 X	3033	-0-	-0- B	-0-	251	1	2691	2	N	83	223
07	3317 X	2962	-0-	-355 B	-0-	270	1	2662	2	N	27 183 1	67
08	2064 X	2064	-0-	-0- B	-0-	253	1	1811	2	N	-0-	67
09	2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	280	1	2304	2	N	-0-	67
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	256	1	2648	2	N	68	135
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	269	1	2553	2	N	105	240
*12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	219	1	2581	2	N	-0-	240
TOTAL GAS PROD:		34,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		511						

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008												
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109												
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	714	1	1506	2	Y	17	28
						19	9					
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	459	1	899	2	Y	43 36 1	35
						47	9					
03	1488 N	1241	-0-	-247	-0-	342	1	896	2	Y	3	38
						3	9					
04	1500 N	1332	-0-	-168	-0-	383	1	948	2	Y	1	39
						1	9					
05	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	356	1	901	2	Y	19 34 1	24
						21	9					
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	372	1	868	2	Y	3	27
						3	9					
07	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	332	1	820	2	Y	3	30
						3	9					
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	428	1	977	2	Y	3	33
						3	9					
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	364	1	842	2	Y	4	37
						4	9					
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	371	1	809	2	Y	10	47
						11	9					
11	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	321	1	687	2	Y	1 32 1	16
						1	9					
12	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	355	1	721	2	Y	6	22
						7	9					
TOTAL GAS PROD:		15,794			TOTAL CONDENSATE PROD:		113					

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4185 X	3692	-0-	-493	-0-	1179	1	2484	2	Y	26	100
						29	9					
02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	1447	1	2836	2	Y	117 110 1	107
						129	9					
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	1525	1	3991	2	Y	10	117
						11	9					
04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	1514	1	3750	2	Y	4	121
						4	9					
05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	1533	1	3880	2	Y	70 113 1	78
						77	9					
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	1510	1	3523	2	Y	13	91
						14	9					
07	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	1551	1	3829	2	Y	10	101
						11	9					
08	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	1456	1	3324	2	Y	11	112
						12	9					
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	1530	1	3541	2	Y	15	127
						17	9					
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	1496	1	3261	2	Y	43	170
						47	9					
11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	1529	1	3275	2	Y	3 115 1	58
						3	9					
*12	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	1455	1	2952	2	Y	25	83
						28	9					
TOTAL GAS PROD:		58,753			TOTAL CONDENSATE PROD:		347					

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109												
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961										TOTAL DEPTH	4584	PERF. 4245 - 4261
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	238 1	502 2	Y	7			29
02	725 N	698	-0-	-27	-0-	226 1	443 2	Y	26	28 1		27
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	271 1	710 2	Y	3			30
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	237 1	587 2	Y	1			31
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	245 1	620 2	Y	16	28 1		19
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	247 1	578 2	Y	3			22
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	253 1	623 2	Y	3			25
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	265 1	604 2	Y	2			27
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	261 1	604 2	Y	4			31
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	286 1	623 2	Y	11			42
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	303 1	649 2	Y	-0-	28 1		14
*12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	341 1	691 2	Y	8			22

TOTAL GAS PROD: 10,499

TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NAN-SU-GAIL GU #4										WELL #: 1 RRCID -> 015498		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH	4477	PERF. 4458 - 4476
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	69 1	146 2	Y	3			9				
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	68 1	135 2	Y	8	9 1		8				
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	62 1	163 2	Y	1			9				
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	66 1	163 2	Y	-0-			9				
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	66 1	169 2	Y	5	8 1		6				
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	71 1	166 2	Y	-0-			6				
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	64 1	158 2	Y	1			7				
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	51 1	117 2	Y	1			8				
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	45 1	104 2	Y	-0-			8				
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	47 1	102 2	Y	2			10				
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	47 1	101 2	Y	-0-	6 1		4				
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	49 1	99 2	Y	-0-			4				

TOTAL GAS PROD: 2,351

TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051														
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	752	-0-	752	16493	752	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	729	-0-	729	17222	729	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	852	-0-	852	18074	852	2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	871	-0-	871	18945	871	2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	883	-0-	883	19828	883	2		N	-0-			-0-
06		20626 X	798	-0-	-19828	-0-	798	2		N	-0-			-0-
07		899 N	338	-0-	-561	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,170		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	243	-0-	243	5473	243	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	214	-0-	214	5687	214	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	245	-0-	245	5932	245	2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	232	-0-	232	6164	232	2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	256	-0-	256	6420	256	2		N	-0-			-0-
06		6682 X	262	-0-	-6420	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07		248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,128		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	125	-0-	125	3779	125	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	73	-0-	73	3852	73	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	83	-0-	83	3935	83	2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	87	-0-	87	4022	87	2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	59	-0-	59	4081	59	2		N	-0-			-0-
06		4174 X	93	-0-	-4081	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			789		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
 BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	551	-0-	551	10324	551	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	489	-0-	489	10813	489	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	552	-0-	552	11365	552	2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	502	-0-	502	11867	502	2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	428	-0-	428	12295	428	2		N	-0-			-0-
06		12911 X	616	-0-	-12295	-0-	616	2		N	-0-			-0-
07		527 N	283	-0-	-244	-0-	283	2		N	-0-			-0-
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,372											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

01	DLQ	G-10	439	-0-	439	7539	439	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	402	-0-	402	7941	402	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	465	-0-	465	8406	465	2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	474	-0-	474	8880	474	2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	491	-0-	491	9371	491	2		N	-0-			-0-
06		9856 X	485	-0-	-9371	-0-	485	2		N	-0-			-0-
07		496 N	183	-0-	-313	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,054											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
 PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)		64409 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
FOLK GAS UNIT		WELL #: 5C		RRCID -> 233554		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	41 1	379 2	N	-0-	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	48 1	389 2	N	-0-	-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	57 1	574 2	N	-0-	-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	84 1	912 2	N	-0-	-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	75 1	805 2	N	-0-	-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	77 1	794 2	N	-0-	-0-
07	1023 N	771	-0-	-252	-0-	69 1	702 2	N	-0-	-0-
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	74 1	748 2	N	-0-	-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	85 1	794 2	N	-0-	-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	99 1	917 2	N	-0-	-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	89 1	858 2	N	-0-	-0-
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	96 1	827 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REDMON OIL COMPANY, INC., THE		697051		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118		
WILLIFORD "E"		WELL #: 2								
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-	90
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-	90
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-	90
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-	90
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-	90
06	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-	90
07	992 N	473	-0-	-519	-0-	473 2		N	-0-	90
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-	90
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-	90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90
TOTAL GAS PROD:		8,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #: 2		RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210		
01	713 X	631	-0-	-82	-0-	631 2		N	-0-	-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-	-0-
04	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-
05	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	-0-
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-	-0-
07	651 X	275	-0-	-376	-0-	275 2		N	-0-	-0-
08	651 X	575	-0-	-76	-0-	575 2		N	-0-	-0-
09	630 X	554	-0-	-76	-0-	554 2		N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
 BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	496 N	201	-0-	-295	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,672			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,286			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,624			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	8	1	292	2	Y	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-		-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	205	-0-	-229	-0-	6	1	199	2	Y	-0-		-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	10	1	315	2	Y	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-		-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-		-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	10	1	311	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1150	-0-	-245	-0-	32	1	1118	2	Y	-0-		5
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-		5
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	Y	-0-		5
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	38	1	1166	2	Y	-0-		5
05	1488 N	1039	-0-	-449	-0-	31	1	1008	2	Y	-0-		5
06	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	36	1	1177	2	Y	-0-		5
07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	32	1	1000	2	Y	-0-		5
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	Y	-0-		5
09	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	29	1	1009	2	Y	-0-		5
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	933	2	Y	-0-		5
11	1200 N	879	-0-	-321	-0-	27	1	852	2	Y	-0-		5
12	1085 N	990	-0-	-95	-0-	32	1	958	2	Y	-0-		5

TOTAL GAS PROD: 13,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) LINN OPERATING, INC. SIMS, ALTON			//CONT.// //CONT.//	64615 500 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
		WELL #:	3U	RRCID ->	236073	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.	7996 - 8006						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SIMS, ALTON			WELL #:	4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7963 - 7976			
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	109	1	3801	2	Y	-0-	5			
02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	276	1	4404	2	Y	-0-	5			
03	4836 X	3808	-0-	-1028	-0-	220	1	3588	2	Y	-0-	5			
04	4680 X	3155	-0-	-1525	-0-	100	1	3055	2	Y	-0-	5			
05	4991 X	1985	-0-	-3006	-0-	60	1	1925	2	Y	-0-	5			
06	4800 X	3527	-0-	-1273	-0-	105	1	3422	2	Y	-0-	5			
07	4960 X	3441	-0-	-1519	-0-	107	1	3334	2	Y	-0-	5			
08	3813 X	3233	-0-	-580	-0-	106	1	3127	2	Y	-0-	5			
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	110	1	3804	2	Y	-0-	5			
10	3658 X	2972	-0-	-686	-0-	91	1	2881	2	Y	-0-	5			
11	3540 X	2457	-0-	-1083	-0-	75	1	2382	2	Y	-0-	5			
*12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	131	1	3921	2	Y	-0-	5			
TOTAL GAS PROD:			41,134											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMS, ALTON			WELL #:	6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8028 - 8043			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93			
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ALTON SIMS		WELL #:		5 U	RRCID -> 259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7922 - 7934			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	6 C	RRCID -> 171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516		
SCHULTZ "E"													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID -> 179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7441 - 7456			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA (PETTIT)												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
SCHULTZ "E" //CONT.// 881167												
WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEAL (BOSSIER)												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT 120027												
WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ARCO FEE												
WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01	1674	X	1069	-0-	-605	-0-	91	1	978	2	N	54
02	1566	X	1131	-0-	-435	-0-	96	1	1034	2	N	55
							1	9				
03	1488	X	998	-0-	-490	-0-	90	1	902	2	N	50
							6	9				
04	1410	X	1032	-0-	-378	-0-	95	1	937	2	N	50
05	1333	X	847	-0-	-486	-0-	58	1	785	2	N	54
							4	9				
06	1170	X	774	-0-	-396	-0-	54	1	720	2	N	54
07	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1716	2	N	57
							3	9				
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1361	2	N	50
							1	9				
09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	95	1	1469	2	N	50
10	1829	X	1756	-0-	-73	-0-	105	1	1647	2	N	54
							4	9				
11	1770	X	1509	-0-	-261	-0-	91	1	1415	2	N	57
							3	9				
*12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	128	1	1969	2	N	51
							2	9				
TOTAL GAS PROD:			16,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			23			

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027																
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	136	1	1462	2	N	-0-					186		
02	2349 X	1624	-0-	-725	-0-	137	1	1485	2	N	2					188		
03	2511 X	1945	-0-	-566	-0-	176	1	1760	2	N	8	15	1			181		
04	2430 X	2146	-0-	-284	-0-	198	1	1947	2	N	1					182		
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	193	1	2616	2	N	20					202		
06	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	178	1	2360	2	N	55					257		
07	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	161	1	2378	2	N	37					294		
08	4557 X	1729	-0-	-2828	-0-	97	1	1631	2	N	1	17	1			278		
09	2730 X	417	-0-	-2313	-0-	25	1	392	2	N	-0-					278		
10	2821 X	543	-0-	-2278	-0-	32	1	510	2	N	1					279		
11	2610 X	965	-0-	-1645	-0-	58	1	905	2	N	2					281		
12	2573 X	957	-0-	-1616	-0-	58	1	898	2	N	1	10	1			272		
TOTAL GAS PROD:						19,934	TOTAL CONDENSATE PROD:						128					

NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	182	1	1953	2	N	-0-					112		
02	1943 X	1918	-0-	-25	-0-	162	1	1754	2	N	2					114		
03	2077 X	1958	-0-	-119	-0-	177	1	1772	2	N	8	13	1			109		
04	2070 X	1912	-0-	-158	-0-	177	1	1735	2	N	-0-					109		
05	2139 X	1825	-0-	-314	-0-	125	1	1690	2	N	9					118		
06	2070 X	1860	-0-	-210	-0-	130	1	1729	2	N	1					119		
07	2046 X	1920	-0-	-126	-0-	121	1	1796	2	N	3					122		
08	2945 X	1879	-0-	-1066	-0-	105	1	1772	2	N	2	14	1			110		
09	1920 X	1905	-0-	-15	-0-	115	1	1790	2	N	-0-					110		
10	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	117	1	1835	2	N	4					114		
11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	115	1	1794	2	N	5					119		
12	1984 X	1938	-0-	-46	-0-	118	1	1818	2	N	2	12	1			109		
TOTAL GAS PROD:						23,121	TOTAL CONDENSATE PROD:						36					

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1798 X	1664	-0-	-134	-0-	142	1	1522	2	N	-0-			128
02	1653 X	1552	-0-	-101	-0-	131	1	1420	2	N	1			129
03	1705 X	1583	-0-	-122	-0-	143	1	1432	2	N	7	11	1	125
04	1620 X	1480	-0-	-140	-0-	137	1	1343	2	N	-0-			125
05	1674 X	1502	-0-	-172	-0-	103	1	1391	2	N	7			132
06	1620 X	1521	-0-	-99	-0-	106	1	1414	2	N	1			133
07	1674 X	1457	-0-	-217	-0-	92	1	1363	2	N	2			135
08	2418 X	1492	-0-	-926	-0-	84	1	1407	2	N	1	11	1	125
09	1530 X	1455	-0-	-75	-0-	88	1	1366	2	N	1			126
10	1581 X	1384	-0-	-197	-0-	83	1	1298	2	N	3			129
11	1530 X	1486	-0-	-44	-0-	89	1	1394	2	N	3			132
12	1519 X	1405	-0-	-114	-0-	86	1	1317	2	N	2	10	1	124
TOTAL GAS PROD:		17,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

BEST		WELL #: 03/14/2012		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3255	-0-	-62	-0-	277	1	2978	2	N	-0-	88
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	274	1	2968	2	N	3	91
03	3224 X	2399	-0-	-825	-0-	217	1	2170	2	N	11	80
04	3330 X	1282	-0-	-2048	-0-	118	1	1158	2	N	5	85
05	3472 X	3126	-0-	-346	-0-	208	1	2818	2	N	91	176
06	3360 X	3335	-0-	-25	-0-	233	1	3100	2	N	2	178
07	3472 X	3345	-0-	-127	-0-	211	1	3128	2	N	5	183
08	4960 X	2903	-0-	-2057	-0-	163	1	2737	2	N	3	165
09	3330 X	2651	-0-	-679	-0-	161	1	2490	2	N	-0-	165
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	210	1	3311	2	N	8	173
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	213	1	3328	2	N	8	181
*12	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	217	1	3332	2	N	51	212
TOTAL GAS PROD:		36,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		187						

THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 X	436	-0-	-649	-0-	67	1	369	2	N	-0-	113
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	67	1	306	2	N	14	127
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	61	1	331	2	N	23	150
04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	85	1	503	2	N	-0-	150
05	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	87	1	1178	2	N	-0-	150
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	96	1	1273	2	N	-0-	150
07	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	972	2	N	-0-	150
08	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	106	1	1784	2	N	-0-	150
09	1380 X	1292	-0-	-88	-0-	78	1	1214	2	N	-0-	150
10	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	72	1	1130	2	N	-0-	150
11	1830 X	1172	-0-	-658	-0-	71	1	1101	2	N	-0-	150
*12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	144	1	2210	2	N	-0-	150
TOTAL GAS PROD:		13,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	233	1	1275	2	N	-0-				-0-
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	331	1	1520	2	N	-0-				-0-
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	369	1	2014	2	N	-0-				-0-
04	1470 X	1371	-0-	-99	-0-	199	1	1172	2	N	-0-				-0-
05	1984 X	641	-0-	-1343	-0-	44	1	597	2	N	-0-				-0-
06	2310 X	688	-0-	-1622	-0-	48	1	640	2	N	-0-				-0-
07	2387 X	733	-0-	-1654	-0-	46	1	687	2	N	-0-				-0-
08	2387 X	641	-0-	-1746	-0-	36	1	605	2	N	-0-				-0-
09	1380 X	254	-0-	-1126	-0-	15	1	239	2	N	-0-				-0-
10	744 X	630	-0-	-114	-0-	38	1	592	2	N	-0-				-0-
11	720 X	493	-0-	-227	-0-	30	1	463	2	N	-0-				-0-
12	744 X	457	-0-	-287	-0-	28	1	429	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056							
01	2666 X	2553	-0-	-113	-0-	217	1	2336	2	N	-0-				107
02	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	198	1	2138	2	N	-0-				107
03	2573 X	2409	-0-	-164	-0-	219	1	2190	2	N	-0-				107
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	251	1	2466	2	N	-0-				107
05	2542 X	2354	-0-	-188	-0-	162	1	2192	2	N	-0-				107
06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	178	1	2360	2	N	-0-				107
07	2821 X	2743	-0-	-78	-0-	174	1	2569	2	N	-0-				107
08	3782 X	2836	-0-	-946	-0-	159	1	2677	2	N	-0-				107
09	2730 X	2251	-0-	-479	-0-	136	1	2115	2	N	-0-				107
10	2728 X	2160	-0-	-568	-0-	129	1	2031	2	N	-0-				107
11	2730 X	2171	-0-	-559	-0-	131	1	2040	2	N	-0-				107
12	2821 X	2249	-0-	-572	-0-	137	1	2112	2	N	-0-				107
TOTAL GAS PROD:		29,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862							
01	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	172	1	1847	2	N	57	182	1		54
02	1914 X	1873	-0-	-41	-0-	158	1	1715	2	N	-0-				54
03	2046 X	1853	-0-	-193	-0-	169	1	1684	2	N	-0-				54
04	2010 X	1691	-0-	-319	-0-	156	1	1535	2	N	-0-				54
05	2077 X	1580	-0-	-497	-0-	109	1	1471	2	N	-0-				54
06	2010 X	1693	-0-	-317	-0-	119	1	1574	2	N	-0-				54
07	2015 X	1798	-0-	-217	-0-	114	1	1684	2	N	-0-				54
08	2542 X	1771	-0-	-771	-0-	99	1	1672	2	N	-0-				54
09	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	112	1	1738	2	N	-0-				54
10	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1894	2	N	-0-				54
11	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	119	1	1853	2	N	50				104
*12	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	55	9	1804	2	N	40				144
						44	9								
TOTAL GAS PROD:		22,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		147									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 X	877	-0-	-22	-0-	75	1	802	2	N	-0-			93
02	841 X	731	-0-	-110	-0-	62	1	668	2	N	1			94
03	899 X	721	-0-	-178	-0-	65	1	653	2	N	3	5	1	92
04	870 X	715	-0-	-155	-0-	66	1	649	2	N	-0-			92
05	868 X	742	-0-	-126	-0-	51	1	688	2	N	3			95
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	59	1	788	2	N	-0-			95
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	N	2			97
08	1178 X	755	-0-	-423	-0-	42	1	713	2	N	-0-	5	1	92
09	840 X	777	-0-	-63	-0-	47	1	730	2	N	-0-			92
10	868 X	855	-0-	-13	-0-	51	1	802	2	N	2			94
11	840 X	834	-0-	-6	-0-	50	1	782	2	N	2			96
*12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	N	1	5	1	92
TOTAL GAS PROD:		9,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146														
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	91	1	498	2	N	-0-			102
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	145	1	666	2	N	-0-			102
03	961 X	769	-0-	-192	-0-	119	1	650	2	N	-0-			102
04	930 X	877	-0-	-53	-0-	127	1	750	2	N	-0-			102
05	930 X	690	-0-	-240	-0-	47	1	643	2	N	-0-			102
06	840 X	601	-0-	-239	-0-	42	1	559	2	N	-0-			102
07	899 X	802	-0-	-97	-0-	51	1	751	2	N	-0-			102
08	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	N	-0-			102
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	73	1	1138	2	N	-0-			102
10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	2	N	4			106
11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1068	2	N	61			167
12	1240 X	847	-0-	-393	-0-	50	1	762	2	N	32			199
TOTAL GAS PROD:		10,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		97								

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		15
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	N	-0-		15
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	-0-		15
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		15
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3	N	-0-		15
08	124 N	23	-0-	-101	-0-	3 1	20 3	N	-0-		15
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		15
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	2 1	16 3	N	-0-		15
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4 1	20 3	N	-0-		15
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	7 1	40 3	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NELTA (SMACKOVER)				64932 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
SMACKOVER, NELTA, UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 042209	COMPL. DATE	01/14/1967	TOTAL DEPTH	9549	PERF. 9312 - 9402	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

SMACKOVER, NELTA, UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 042706	COMPL. DATE	08/30/1967	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9426 - 9448	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2016							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, BERT		WELL #:		1	RRCID -> 051165	COMPL. DATE	09/01/1971	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9444 - 9482	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
ALLIANCE		WELL #: B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT		
OLIVER "A" UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 255751		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT		
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568		
01	908 N	908	-0-	-0-	B	-0-	908 2	N	-0-	-0-
02	1073 N	587	-0-	-486	B	-0-	587 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	961 N	737	-0-	-224	B	-0-	737 2	N	-0-	-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735 2	N	-0-	-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817 2	N	-0-	-0-
06	720 N	703	-0-	-17	B	-0-	703 2	N	-0-	-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704 2	N	-0-	-0-
08	806 N	506	-0-	-300	B	-0-	506 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	540	-0-	-150	B	-0-	540 2	N	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377 2	N	-0-	-0-
11	480 N	344	-0-	-136	B	-0-	344 2	N	-0-	-0-
12	558 N	519	-0-	-39	B	-0-	519 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	435 N	380	-0-	-55 B	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465 N	125	-0-	-340 B	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	450 N	393	-0-	-57 B	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,368														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	522 N	519	-0-	-3 B	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,145														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

01	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-	-0-	
02	435	N	422	-0-	-13	B	-0-	422	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	450	2	N	-0-	-0-	
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-	-0-	
05	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2	N	-0-	-0-	
06	450	N	430	-0-	-20	B	-0-	430	2	N	-0-	-0-	
07	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2	N	-0-	-0-	
08	434	N	310	-0-	-124	B	-0-	310	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420	N	307	-0-	-113	B	-0-	307	2	N	-0-	-0-	
10	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-	-0-	
11	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
*12	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,658	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

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

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
02		841 N	686	-0-	-155	-0-	686 2		N	-0-			-0-
03		899 N	783	-0-	-116	-0-	783 2		N	-0-			-0-
04		870 N	743	-0-	-127	-0-	743 2		N	-0-			-0-
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
06		750 N	727	-0-	-23	-0-	727 2		N	-0-			-0-
07		775 N	761	-0-	-14	-0-	761 2		N	-0-			-0-
08		775 N	736	-0-	-39	-0-	736 2		N	-0-			-0-
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
10		775 N	640	-0-	-135	-0-	640 2		N	-0-			-0-
11		720 N	689	-0-	-31	-0-	689 2		N	-0-			-0-
12		775 N	731	-0-	-44	-0-	731 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,941				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

01	SWR	10	1527	-0-	1527	105379	1527 2		N	-0-			-0-
02	SWR	10	1373	-0-	1373	106752	1373 2		N	-0-			-0-
03	SWR	10	1356	-0-	1356	108108	1356 2		N	-0-			-0-
04	SWR	10	1296	-0-	1296	109404	1296 2		N	-0-			-0-
05	SWR	10	1331	-0-	1331	110735	1331 2		N	-0-			-0-
06	SWR	10	1188	-0-	1188	111923	1188 2		N	-0-			-0-
07	SWR	10	1209	-0-	1209	113132	1209 2		N	-0-			-0-
08	SWR	10	1230	-0-	1230	114362	1230 2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	1176	-0-	1176	115538	1176 2		N	-0-			-0-
10	SWR	10	973	-0-	973	116511	973 2		N	-0-			-0-
11	SWR	10	893	-0-	893	117404	893 2		N	-0-			-0-
12	SWR	10	833	-0-	833	118237	833 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,385				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

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

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	540	-0-	-570	-0-	540	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	302	-0-	-845	-0-	302	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	151	-0-	-996	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,173			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
02	928 N	825	-0-	-103	-0-	825	2			N	-0-			-0-
03	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-			-0-
04	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-			-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
06	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-			-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
08	930 N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-			-0-
09	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-			-0-
10	899 N	727	-0-	-172	-0-	727	2			N	-0-			-0-
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-			-0-
12	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

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

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
10	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
11	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

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

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1147	-0-	1147	120850	1147	2		N	-0-			-0-
02	SWR	10	1075	-0-	1075	121925	1075	2		N	-0-			-0-
03	SWR	10	1126	-0-	1126	123051	1126	2		N	-0-			-0-
04	SWR	10	1079	-0-	1079	124130	1079	2		N	-0-			-0-
05	SWR	10	1113	-0-	1113	125243	1113	2		N	-0-			-0-
06	SWR	10	1060	-0-	1060	126303	1060	2		N	-0-			-0-
07	SWR	10	1077	-0-	1077	127380	1077	2		N	-0-			-0-
08	SWR	10	1055	-0-	1055	128435	1055	2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	993	-0-	993	129428	993	2		N	-0-			-0-
10	SWR	10	1012	-0-	1012	130440	1012	2		N	-0-			-0-
11	SWR	10	952	-0-	952	131392	952	2		N	-0-			-0-
12	SWR	10	1006	-0-	1006	132398	1006	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-			-0-
02		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-			-0-
03		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
04		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-			-0-
05		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-			-0-
06		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-			-0-
07		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-			-0-
08		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-			-0-
09		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-			-0-
10		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-			-0-
11		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-			-0-
*12		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

01		1054 N	964	-0-	-90	-0-	964	2	N	-0-			-0-
02		928 N	919	-0-	-9	-0-	919	2	N	-0-			-0-
03		992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2	N	-0-			-0-
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
05		992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2	N	-0-			-0-
06		960 N	928	-0-	-32	-0-	928	2	N	-0-			-0-
07		1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2	N	-0-			-0-
08		992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2	N	-0-			-0-
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
10		992 N	973	-0-	-19	-0-	973	2	N	-0-			-0-
11		960 N	940	-0-	-20	-0-	940	2	N	-0-			-0-
12		992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

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

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-			-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2		N	-0-			-0-
05	403 N	270	-0-	-133	-0-	270 2		N	-0-			-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232 2		N	-0-			-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2		N	-0-			-0-
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2		N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,363			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 2		N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2		N	-0-			-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-			-0-
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350 2		N	-0-			-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2		N	-0-			-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,609			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-		-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-		-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-		-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-		-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-		-0-
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-		-0-
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-		-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-		-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-		-0-
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-		-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-		-0-
*12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
SOUTH LAKE		WELL #: 2		RRCID -> 222725		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-		-0-
02	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2		N	-0-		-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-		-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-		-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-		-0-
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2		N	-0-		-0-
07	961 N	881	-0-	-80	-0-	881	2		N	-0-		-0-
08	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2		N	-0-		-0-
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2		N	-0-		-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		-0-
12	868 N	741	-0-	-127	-0-	741	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

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

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

01	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2		N	-0-			-0-													
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-													
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2		N	-0-			-0-													
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	2		N	-0-			-0-													
05	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2		N	-0-			-0-													
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2		N	-0-			-0-													
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2		N	-0-			-0-													
08	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2		N	-0-			-0-													
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2		N	-0-			-0-													
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-													
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-													
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 9,268														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

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

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-													
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-													
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-													
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-													
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-													
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-													
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-													
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-													
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-													
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-													
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-													
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 14,069														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
 THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
 ROLLING V RANCH E WELL #: 1 RRCID -> 209253 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550

01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
05		440 N	205	-0-	-235	-0-	205	3		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2016 - 05/23/16														
TOTAL GAS PROD:			3,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
 INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

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

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2		N	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-			-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			-0-
09	450	N	237	-0-	-213	-0-	17	1	220	2	N	-0-		-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//		65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
OLIVER "A" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210356		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT		WELL #: G 8		RRCID -> 213567		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945					
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	680	1	1531	2	N	-0-		-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	626	1	1160	2	N	-0-		-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	651	1	1002	2	N	-0-		-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	629	1	1057	2	N	-0-		-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	2	N	-0-		-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	30	1	1061	2	N	-0-		-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	-0-		-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1128	2	N	-0-		-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	29	1	1062	2	N	-0-		-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	40	1	1123	2	N	-0-		-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	29	1	1054	2	N	-0-		-0-
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	31	1	1052	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 273796		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740						
MCFARLAND		WELL #: E 1												
01	23653 X	18402	-0-	-5251	-0-	1888	1	16356	3	N	144	168	1	149
02	DLQ G-10	16533	-0-	16533	16533	1700	1	14650	3	N	166	10	1	305
03	33006 X	16473	-0-	-16533	-0-	183	9	14591	3	N	146	171	1	280
04	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	1721	1	14229	3	N	143	176	1	247
05	18662 X	15388	-0-	-3274	-0-	161	9	14457	3	N	141	168	1	220
06	17820 X	14371	-0-	-3449	-0-	809	1	13476	3	N	112	167	1	165
07	17670 X	14908	-0-	-2762	-0-	157	9	13967	3	N	103			268
08	16461 X	14508	-0-	-1953	-0-	776	1	13579	3	N	127	166	1	229
09	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	155	9	15026	3	N	14			243
10	15376 X	13673	-0-	-1703	-0-	772	1	12980	3	N	81	147	1	177
11	14430 X	13074	-0-	-1356	-0-	123	9	4012	2	N	77	142	1	112
12	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-	609	1	85	9	N	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: 168,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3716	-0-	-438	-0-	376 1	3256 3	N	76	160 1		172
02	DLQ G-10	3408	-0-	3408	3408	84 9	2999 3	N	55	2 1		225
03	6855 X	3447	-0-	-3408	-0-	61 9	3063 3	N	21			246
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	361 1	3133 3	N	6	2 1		250
05	3906 X	3451	-0-	-455	-0-	23 9	3238 3	N	35			285
06	3600 X	3263	-0-	-337	-0-	178 1	3055 3	N	30	160 1		155
07	3658 X	3328	-0-	-330	-0-	39 9	3100 3	N	40			195
08	3441 X	3188	-0-	-253	-0-	184 1	2985 3	N	27			222
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	44 9	3309 3	N	-0-			222
10	3441 X	2988	-0-	-453	-0-	173 1	2858 3	N	2			224
11	3270 X	2802	-0-	-468	-0-	30 9	865 2	N	5			229
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	116 1	6 9	N	NO RPT			229
						1815 3						
TOTAL GAS PROD:		36,334				TOTAL CONDENSATE PROD:			297			

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	41	-0-	-83	-0-	4 1	37 3	N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		247				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: TARRANT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		723 X	723	-0-	-0-	-0-	74	1	641	3	N	7		46
02	DLQ	G-10	738	-0-	738	738	77	1	661	3	N	-0-		46
03		1800 N	1095	-0-	-705	33	115	1	973	3	N	6		52
04		1264 N	1231	-0-	-33	-0-	66	1	1157	3	N	7		59
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	3	N	1		60
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	1146	3	N	-0-		60
07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	79	1	1326	3	N	-0-		60
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	68	1	1178	3	N	-0-		60
09		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	1054	1	1379	3	N	-0-		60
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1089	1	976	3	N	17		77
*11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1054	1	255	2	N	-0-		77
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	534	3			N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:			15,262				TOTAL CONDENSATE PROD:			38				

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690														
01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	187	1	1620	3	N	-0-		-0-
02		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	206	1	1774	3	N	-0-		-0-
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	232	1	1964	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	3238	-0-	238	238	174	1	3064	3	N	-0-		-0-
05		3100 N	2991	-0-	-109	129	152	1	2839	3	N	-0-		-0-
06		3000 N	2956	-0-	-44	85	160	1	2796	3	N	-0-		-0-
07		3446 X	3361	-0-	-85	-0-	188	1	3173	3	N	-0-		-0-
08		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	193	1	3320	3	N	-0-		-0-
09		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	298	1	2139	3	N	-0-		-0-
10		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	444	1	2734	3	N	-0-		-0-
*11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	536	1	756	2	N	-0-		-0-
12		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	1586	3			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,535				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665														
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936														
01		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-		-0-
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-		-0-
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-		-0-
04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-		-0-
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-		-0-
06		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-		-0-
07		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-		-0-
08		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-		-0-
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-		-0-
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-		-0-
11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-		-0-
*12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,616				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//		65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.//		927665											
DENNIS, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 203162		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 X	3062	-0-	-38	-0-		3062 2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2637	-0-	-263	-0-		2637 2		N	-0-			-0-
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-		3449 2		N	-0-			-0-
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		3178 2		N	-0-			-0-
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		3227 2		N	-0-			-0-
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-		3094 2		N	-0-			-0-
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		3199 2		N	-0-			-0-
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-		3104 2		N	-0-			-0-
09	3000 X	2978	-0-	-22	-0-		2978 2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2945	-0-	-155	-0-		2945 2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2746	-0-	-254	-0-		2746 2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2848	-0-	-252	-0-		2848 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
INDIAN CREEK		WELL #: K 1 C		RRCID -> 191951		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 210632		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132					
01	1488 N	492	-0-	-996	-0-		13 1	479 2	N	-0-			-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		31 1	1213 2	N	-0-			-0-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-		11 1	432 2	N	-0-			-0-
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		39 1	1488 2	N	-0-			-0-
05	1333 N	100	-0-	-1233	-0-		100 3		N	-0-			-0-
06	420 N	256	-0-	-164	-0-		256 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	304	-0-	-1277	-0-		304 3		N	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-		863 3		N	-0-			-0-
09	270 N	109	-0-	-161	-0-		109 3		N	-0-			-0-
10	310 N	111	-0-	-199	-0-		111 3		N	-0-			-0-
11	840 N	267	-0-	-573	-0-		267 3		N	-0-			-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TARRANT				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	232303	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3143	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	48 1	1727 2	N	-0-				-0-
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	41 1	1626 2	N	-0-				-0-
03		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	45 1	1685 2	N	-0-				-0-
04		1710 N	1653	-0-	-57	-0-	42 1	1611 2	N	-0-				-0-
05		1767 N	1576	-0-	-191	-0-	1576 3		N	-0-				-0-
06		1680 N	1514	-0-	-166	-0-	1514 3		N	-0-				-0-
07		1705 N	1518	-0-	-187	-0-	1518 3		N	-0-				-0-
08		1581 N	1401	-0-	-180	-0-	1401 3		N	-0-				-0-
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-				-0-
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-				-0-
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-				-0-
*12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	234732	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3372	-	3403
01		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	71 1	1907 2	N	-0-				-0-
02		1827 N	1725	-0-	-102	-0-	59 1	1666 2	N	-0-				-0-
03		1984 N	1728	-0-	-256	-0-	60 1	1668 2	N	-0-				-0-
04		1920 N	1647	-0-	-273	-0-	58 1	1589 2	N	-0-				-0-
05		1829 N	1494	-0-	-335	-0-	1494 3		N	-0-				-0-
06		1680 N	1437	-0-	-243	-0-	1437 3		N	-0-				-0-
07		1705 N	1459	-0-	-246	-0-	1459 3		N	-0-				-0-
08		1488 N	1359	-0-	-129	-0-	1359 3		N	-0-				-0-
09		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-				-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-				-0-
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-				-0-
*12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		6	RRCID ->	196631	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3430	-	3448
CHIEF PENT		WELL #:		6										
01		1178 N	844	-0-	-334	-0-	27 1	817 2	N	-0-				-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	32 1	957 2	N	-0-				-0-
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	27 1	852 2	N	-0-				-0-
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	28 1	984 2	N	-0-				-0-
05		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	27 1	959 2	Y	31	31	1		-0-
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	34 9							-0-
							33 1	1068 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							-0-
07		1054 N	915	-0-	-139	-0-	27 1	888 2	Y	-0-				-0-
08		1023 N	908	-0-	-115	-0-	27 1	881 2	Y	-0-				-0-
09		1110 N	879	-0-	-231	-0-	26 1	853 2	Y	-0-				-0-
10		930 N	904	-0-	-26	-0-	26 1	878 2	Y	-0-				-0-
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	26 1	870 2	Y	-0-				-0-
*12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	27 1	878 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
ELKINS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207235	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3150	- 3171		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	70 1	2057 2	N	-0-	-0-
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	65 1	1854 2	N	-0-	-0-
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	68 1	1923 2	N	-0-	-0-
04	2070 N	1747	-0-	-323	-0-	60 1	1687 2	N	-0-	-0-
05	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	63 1	1759 2	N	-0-	-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	78 1	2111 2	N	-0-	-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	72 1	1996 2	N	-0-	-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	69 1	1892 2	N	-0-	-0-
09	2190 N	1897	-0-	-293	-0-	66 1	1831 2	N	-0-	-0-
10	2077 N	1828	-0-	-249	-0-	64 1	1764 2	N	-0-	-0-
11	1890 N	1737	-0-	-153	-0-	60 1	1677 2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1735	-0-	-218	-0-	60 1	1675 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPHELIA SONS GU		WELL #: 1		RRCID -> 274268	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 6785	PERF. 3983	- 5183		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		RRCID -> 196550	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	- 3270		
INDIAN CREEK		WELL #: C 1								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-	
02		87 N	3	-0-	-84	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
03		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			108											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

01		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			-0-	
02		290 N	221	-0-	-69	-0-	221	2		N	-0-			-0-	
03		310 N	47	-0-	-263	-0-	47	2		N	-0-			-0-	
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-	
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-	
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-	
07		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
08		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-	
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-	
10		279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-			-0-	
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2		N	-0-			-0-	
12		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,078											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

01		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2		N	-0-			-0-	
02		493 N	405	-0-	-88	-0-	405	2		N	-0-			-0-	
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-	
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-	
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-	
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-	
07		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2		N	-0-			-0-	
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-	
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-	
10		496 N	415	-0-	-81	-0-	415	2		N	-0-			-0-	
11		510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2		N	-0-			-0-	
*12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,746											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

01	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	589	N	234	-0-	-355	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	558	N	196	-0-	-362	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
02	1218	N	1122	-0-	-96	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
08	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
03		1457 N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
10		1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
12		1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,250	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
 PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460

01	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	3			N	-0-			50
02	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			50
03	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			50
*04	3 X		1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			50
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16															
TOTAL GAS PROD:			4	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	515	-0-	-136	-0-	515 2		N	-0-			11
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			11
03		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		N	-0-			11
04		510 N	507	-0-	-3	-0-	507 2		N	-0-			11
05		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		N	-0-			11
06		480 N	443	-0-	-37	-0-	443 2		N	-0-			11
07		527 N	467	-0-	-60	-0-	467 2		N	-0-			11
08		496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2		N	-0-			11
09		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2		N	-0-			11
10		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-			11
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			11
*12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			5,627	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
02		696 N	631	-0-	-65	-0-	631 2		N	-0-			-0-
03		744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2		N	-0-			-0-
04		720 N	645	-0-	-75	-0-	645 2		N	-0-			-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
06		660 N	648	-0-	-12	-0-	648 2		N	-0-			-0-
07		682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2		N	-0-			-0-
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
*12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,230	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

01		1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
02		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
03		1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1692	-0-	-48	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1738 2		N	-0-			-0-
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1692	-0-	-18	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1700	-0-	-10	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
*12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,778	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2		N	-0-			-0-
02		899 N	774	-0-	-125	-0-	774	2		N	-0-			-0-
03		961 N	820	-0-	-141	-0-	820	2		N	-0-			-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
05		837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2		N	-0-			-0-
06		780 N	768	-0-	-12	-0-	768	2		N	-0-			-0-
07		806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2		N	-0-			-0-
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
11		810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2		N	-0-			-0-
12		837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,580											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

01		1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
02		1276 N	1193	-0-	-83	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
03		1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,858											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2		N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
04	480 N	442	-0-	-38	-0-	442 2		N	-0-			-0-
05	496 N	422	-0-	-74	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06	450 N	346	-0-	-104	-0-	346 2		N	-0-			-0-
07	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2		N	-0-			-0-
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	347 2		N	-0-			-0-
09	360 N	253	-0-	-107	-0-	253 2		N	-0-			-0-
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324 2		N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

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

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC. 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

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

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
 INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

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

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

O. L. HILL (WOODBINE)		66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624											
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 175549		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3428 - 3454			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAXTER, RUBY C. ET AL		66460 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453											
MCGREW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3498 - 3505			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)		66460 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453											
MCGREW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 15876		PERF.15484 - 15547			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4411	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3		N	-0-		-0-	
02	3726	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3		N	-0-		-0-	
03	3890	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3		N	-0-		-0-	
04	3801	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3		N	-0-		-0-	
05	4029	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3		N	-0-		-0-	
06	3094	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-		-0-	
07	3165	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3		N	-0-		-0-	
08	3446	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3		N	-0-		-0-	
09	3419	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3		N	-0-		-0-	
10	3471	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3		N	-0-		-0-	
11	3317	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3		N	-0-		-0-	
12	3007	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
 KUHRİK, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2014 - P/A 12/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 C6 OPERATING, L.L.C. 121212
 BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(I) STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

01	SWR	10	946	-0-	946	2111	927	3	19	9	N	17
02	SWR	10	786	-0-	786	2897	761	3	25	9	N	23
03	SWR	10	391	-0-	391	3288	391	3			N	15 1
04	SWR	10	393	-0-	393	3681	393	3			N	26
05	SWR	10	583	-0-	583	4264	583	3			N	26
06	SWR	10	640	-0-	640	4904	640	3			N	26
07	SWR	10	661	-0-	661	5565	661	3			N	26
08	SWR	10	560	-0-	560	6125	560	3			N	26
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6125					N	26
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6125					N	26
11	SWR	10	502	-0-	502	6627	502	3			N	26
12	SWR	10	526	-0-	526	7153	526	3			N	26
TOTAL GAS PROD:			5,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			40			

LINN OPERATING, INC. 501545												
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(I) STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	2	Y	36
							40	9				16 1
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	4
							4	9				12 1
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1647	2	Y	45
							50	9				38 1
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1596	2	Y	53
							58	9				59 1
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	Y	-0-
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	73	1	1531	2	Y	-0-
07	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	77	1	1608	2	Y	37
							41	9				24 1
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	80	1	1703	2	Y	96
							106	9				58 1
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	78	1	1600	2	Y	120
							132	9				130 1
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	82	1	1682	2	Y	144
							158	9				89 1
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	75	1	1564	2	Y	112
							123	9				117 1
*12	3100	N	6595	-0-	3495	3495	290	1	6186	2	Y	108
							119	9				125 1
TOTAL GAS PROD:			25,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			755			

OLETHA (PETTIT) LEGACY RESERVES OPERATING LP MASON, LULA		67102 200 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #:	10	RRCID ->	176749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7277 - 7496
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	1740	-0-	-1856	-0-	137 1	1578 3	N	23	108
						25 9				
02	3132 X	1330	-0-	-1802	-0-	95 1	1233 3	N	2	110
						2 9				
03	3193 X	1652	-0-	-1541	-0-	126 1	1524 3	N	2	109
						2 9			3 1	
04	3090 X	1617	-0-	-1473	-0-	121 1	1496 3	N	-0-	109
05	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	116 1	1635 3	N	1	110
						1 9				
06	1680 X	1659	-0-	-21	-0-	119 1	1506 3	N	31	141
						34 9				
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	123 1	1639 3	N	-0-	141
08	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	127 1	1781 3	N	1	139
						1 9			3 1	
09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	119 1	1620 3	N	5	144
						6 9				
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1910 3	29 9	N	26	167
11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	138 1	1811 3	N	1	49
						1 9			119 1	
12	1922 X	1759	-0-	-163	-0-	122 1	1637 3	N	-0-	47
									2 1	
TOTAL GAS PROD:		20,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		92				

MASON, LULA		WELL #:		9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7299 - 7468
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7278 - 7512
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	8	-0-	8	8	7	3	1	9	N	1		1	
02	SWR	10	5	-0-	5	13	4	3	1	9	N	1		2	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-		2	
04	SWR	10	2	-0-	2	15	2	3			N	-0-	2 5	-0-	
05	SWR	10	9	-0-	9	24	8	3	1	9	N	1		1	
06	SWR	10	5	-0-	5	29	5	3			N	-0-		1	
07	SWR	10	10	-0-	10	39	10	3			N	-0-		1	
08	SWR	10	10	-0-	10	49	10	3			N	-0-		1	
09	SWR	10	11	-0-	11	60	10	3	1	9	N	1		2	
10	SWR	10	5	-0-	5	65	5	3			N	-0-		2	
11	SWR	10	7	-0-	7	72	7	3			N	-0-		2	
12	SWR	10	5	-0-	5	77	5	3			N	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:			77											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445											
MASON, LULA				WELL #: 2	RRCID -> 246939	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7236	- 7398						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	104	-0-	104	298	8	1	95	3	N	1				1
02	SWR 10	19	-0-	19	317	1	9	17	3	N	1				2
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	317	1	9			N	-0-				2
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	317					N	-0-	1	5		1
05	SWR 10	259	-0-	259	576	17	1	242	3	N	-0-				1
06	SWR 10	299	-0-	299	875	22	1	277	3	N	-0-				1
07	SWR 10	346	-0-	346	1221	24	1	322	3	N	-0-				1
08	SWR 10	348	-0-	348	1569	23	1	325	3	N	-0-				1
09	SWR 10	336	-0-	336	1905	23	1	312	3	N	1				2
10	SWR 10	325	-0-	325	2230	325	3			N	-0-				2
11	SWR 10	257	-0-	257	2487	18	1	239	3	N	-0-				2
12	SWR 10	269	-0-	269	2756	19	1	250	3	N	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MASON, LULA				WELL #: 3	RRCID -> 246940	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 7636	- 8029						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HAZEL				WELL #: 6	RRCID -> 253722	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 9764	PERF. 7266	- 7432						
01	SWR 10	1330	-0-	1330	1431	106	1	1222	3	N	2				3
02	SWR 10	1588	-0-	1588	3019	114	1	1473	3	N	1				4
03	SWR 10	2209	-0-	2209	5228	169	1	2037	3	N	3	3	1		4
04	SWR 10	1503	-0-	1503	6731	112	1	1391	3	N	-0-				4
05	SWR 10	3125	-0-	3125	9856	206	1	2917	3	N	2				6
06	SWR 10	2463	-0-	2463	12319	180	1	2283	3	N	-0-				6
07	SWR 10	2751	-0-	2751	15070	193	1	2558	3	N	-0-				6
08	SWR 10	2506	-0-	2506	17576	166	1	2333	3	N	6	4	1		8
09	SWR 10	2001	-0-	2001	19577	136	1	1859	3	N	5				13
10	SWR 10	1981	-0-	1981	21558	1979	3	2	9	N	2	4	1		11
11	SWR 10	2821	-0-	2821	24379	199	1	2622	3	N	-0-				11
12	SWR 10	2259	-0-	2259	26638	156	1	2096	3	N	6	8	1		9

TOTAL GAS PROD: 26,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356									
ROBERTS, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	256961	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7406 - 7823		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.				945936									
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 7291 - 7462	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	5 K	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEORGIA COX GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 7440
01	3348 X	2974	-0-	-374	-0-		2974 2		Y	-0-		19
02	3132 X	2955	-0-	-177	-0-		2955 2		Y	-0-		19
03	3348 X	3179	-0-	-169	-0-		3179 2		Y	-0-		19
04	3240 X	2909	-0-	-331	-0-		2909 2		Y	-0-		19
05	3162 X	3032	-0-	-130	-0-		3032 2		Y	-0-		19
06	3090 X	2880	-0-	-210	-0-		2880 2		Y	-0-		19
07	3193 X	3055	-0-	-138	-0-		3055 2		Y	-0-		19
08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-		2998 2		Y	-0-		19
09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-		2886 2		Y	-0-		19
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		3001 2		Y	-0-		19
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		2961 2		Y	-0-		19
*12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-		2804 2		Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		35,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
HENDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	110088	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6848 - 6854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMASON		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		//CONT.//		495445									
		WELL #:		1	RRCID ->	155013	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6969 - 6902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	181324	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6758 - 6763		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: LIMESTONE				
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	180115	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 6726	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LIMESTONE				
COX, GEORGIA, GU O/A		WELL #:		1 T	RRCID ->	015558	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 6736	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLETHA (TRAVIS PEAK) C6 OPERATING, L.L.C. BAKER GAS UNIT		67102 620 121212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 1		RRCID -> 145412		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 7594 - 7956					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7574 - 7870					
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				12
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				12
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				12
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	716	2	8	9	N	7				19
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9	9	N	8				27
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-				27
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				27
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				27
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				27
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				27
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	85	2	30	9	N	27				27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:		6,383				TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 7532 - 7918					
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-				10
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				10
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-				10
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-				10
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				10
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				10
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				10
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				10
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				10
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				10
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	67	2	11	9	N	10				10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		6,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
MASON, LULA				WELL #: 2	RRCID -> 141375	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7236	-		8956
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	103	-0-	-331	-0-	8 1	95 3	N	-0-	35
02		377 N	19	-0-	-358	-0-	1 1	17 3	N	1	36
							1 9				
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	27 1 9
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	9
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	242 3	N	-0-	9
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	22 1	277 3	N	-0-	9
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	24 1	322 3	N	-0-	9
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	23 1	325 3	N	1	8 1 2
							1 9				
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	23 1	312 3	N	-0-	2
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		N	-0-	2
11		330 N	257	-0-	-73	-0-	18 1	239 3	N	-0-	2
12		341 N	270	-0-	-71	-0-	19 1	250 3	N	1	1 1 2
							1 9				

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON, HAZEL				WELL #: 1	RRCID -> 143304	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 8588	-		8778
01		2356 X	528	-0-	-1828	-0-	42 1	485 3	N	1	30 1 38
							1 9				
02		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	88 1	1140 3	N	1	39
							1 9				
03		992 X	18	-0-	-974	-0-	1 1	17 3	N	-0-	24 1 15
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-	15
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	15
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	15
07		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	15
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1 5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MASON, LULA				WELL #: 3	RRCID -> 143558	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 7636	-		9111
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MASON, LULA														
WELL #: 4													RRCID -> 143559	
COMPL. DATE 06/10/2007													TOTAL DEPTH 9250	
PERF. 7560													- 8048	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01		4960 X	4497	-0-	-463	-0-	358	1	N	7			53	
02		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	350	1	N	7			60	
03		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	364	1	N	6	45	1	21	
04		4560 X	3894	-0-	-666	-0-	291	1	N	-0-			21	
05		5208 X	4746	-0-	-462	-0-	313	1	N	3			24	
06		5040 X	3953	-0-	-1087	-0-	289	1	N	-0-			24	
07		5208 X	4362	-0-	-846	-0-	306	1	N	-0-			24	
08		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	318	1	N	14	19	1	19	
09		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	325	1	N	14			33	
10		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4560	3	N	4	9	1	28	
11		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			28	
*12		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	352	1	N	13	19	1	22	
TOTAL GAS PROD: 55,613													TOTAL CONDENSATE PROD: 68	

HENDERSON, HAZEL													CNTY: LIMESTONE	
WELL #: 2													RRCID -> 144087	
COMPL. DATE 07/22/1997													TOTAL DEPTH 9300	
PERF. 8178													- 8232	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	N	1			1	
02		638 N	511	-0-	-127	-0-	37	1	N	1			2	
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			2	
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			2	
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	N	1			3	
06		840 N	705	-0-	-135	-0-	51	1	N	-0-			3	
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			3	
08		744 N	636	-0-	-108	-0-	42	1	N	1	2	1	2	
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	N	1			3	
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-	1	1	2	
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			2	
*12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	93	1	N	1	1	1	2	
TOTAL GAS PROD: 9,949													TOTAL CONDENSATE PROD: 6	

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MASON, LULA				WELL #:	5	RRCID ->	144331	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7561 - 9120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	1920	-0-	-1676	-0-	153 1	1764 3	N	3			42
							3 9						
02		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	172 1	2223 3	N	3			45
							3 9						
03		2728 X	2209	-0-	-519	-0-	169 1	2037 3	N	3	34 1		14
							3 9						
04		2220 X	2109	-0-	-111	-0-	158 1	1951 3	N	-0-			14
05		2573 X	2201	-0-	-372	-0-	145 1	2055 3	N	1			15
							1 9						
06		2490 X	2135	-0-	-355	-0-	156 1	1979 3	N	-0-			15
07		2573 X	1858	-0-	-715	-0-	130 1	1728 3	N	-0-			15
08		2201 N	1617	-0-	-584	-0-	107 1	1509 3	N	1	12 1		4
							1 9						
09		2130 N	1372	-0-	-758	-0-	93 1	1275 3	N	4			8
							4 9						
10		1860 N	1306	-0-	-554	-0-	1306 3		N	-0-	3 1		5
11		1560 N	1054	-0-	-506	-0-	74 1	980 3	N	-0-			5
12		1426 N	899	-0-	-527	-0-	62 1	836 3	N	1	3 1		3
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		21,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

MASON, LULA				WELL #:	6	RRCID ->	144854	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7490 - 9261
01		14849 X	7972	-0-	-6877	-0-	635 1	7324 3	N	12			12
							13 9						
02		12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	928 1	12002 3	N	17			29
							19 9						
03		15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	1199 1	14475 3	N	21	21 1		29
							23 9						
04		14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	1096 1	13568 3	N	-0-			29
05		14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	977 1	13826 3	N	9			38
							10 9						
06		12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	901 1	11443 3	N	-0-			38
07		14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	1008 1	13386 3	N	-0-			38
08		14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	930 1	13081 3	N	7	27 1		18
							8 9						
09		13320 X	12720	-0-	-600	-0-	865 1	11813 3	N	38			56
							42 9						
10		13764 X	8940	-0-	-4824	-0-	8939 3	1 9	N	1	25 1		32
11		13320 X	11687	-0-	-1633	-0-	825 1	10862 3	N	-0-			32
12		13764 X	10751	-0-	-3013	-0-	745 1	9999 3	N	6	17 1		21
							7 9						
TOTAL GAS PROD:		150,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		111							

ARCHER-BATTLE				WELL #:	2	RRCID ->	147214	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7452 - 7576
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8230 - 8274		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7509 - 7840				
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	211	1	2431	3	N	4			4
						4	9							
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	158	1	2045	3	N	3			7
						3	9							
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	185	1	2233	3	N	3	5	1	5
						3	9							
04	2040 N	2032	-0-	-8	-0-	152	1	1880	3	N	-0-			5
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	167	1	2359	3	N	2			7
						2	9							
06	2040 N	1273	-0-	-767	-0-	93	1	1180	3	N	-0-			7
07	2108 N	1760	-0-	-348	-0-	123	1	1637	3	N	-0-			7
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	159	1	2231	3	N	1	5	1	3
						1	9							
09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	148	1	2028	3	N	7			10
						8	9							
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-	4	1	6
11	2040 N	1747	-0-	-293	-0-	123	1	1624	3	N	-0-			6
12	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	130	1	1745	3	N	1	3	1	4
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		24,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7246 - 7866				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
MASON, LULA		WELL #:		10	RRCID ->	152165	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7598 - 7746			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	1740	-0-	1740	3184	137	1	1578	3	N	23				28
02	SWR 10	1330	-0-	1330	4514	25	9	1233	3	N	2				30
03	SWR 10	1652	-0-	1652	6166	126	1	1524	3	N	2	3	1		29
04	SWR 10	1617	-0-	1617	7783	121	1	1496	3	N	-0-				29
05	SWR 10	1752	-0-	1752	9535	116	1	1635	3	N	1				30
06	SWR 10	1659	-0-	1659	11194	119	1	1506	3	N	31				61
07	SWR 10	1762	-0-	1762	12956	123	1	1639	3	N	-0-				61
08	SWR 10	1909	-0-	1909	14865	127	1	1781	3	N	1	3	1		59
09	SWR 10	1745	-0-	1745	16610	119	1	1620	3	N	5				64
10	SWR 10	1939	-0-	1939	18549	1910	3	29	9	N	26	3	1		87
11	SWR 10	1949	-0-	1949	20498	138	1	1811	3	N	-0-	60	1		27
12	SWR 10	1759	-0-	1759	22257	122	1	1637	3	N	-0-	2	1		25
TOTAL GAS PROD:		20,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		91									

MASON, LULA		WELL #:		7	RRCID ->	152167	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8860 - 9038			
01	9269 X	8738	-0-	-531	-0-	696	1	8028	3	N	13				13
02	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	14	9	8232	3	N	12				25
03	8122 X	7895	-0-	-227	-0-	637	1	7280	3	N	11	18	1		18
04	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	13	9	7285	3	N	-0-				18
05	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	603	1	8541	3	N	5				23
06	7860 X	7632	-0-	-228	-0-	12	9	7075	3	N	-0-				23
07	8122 X	7938	-0-	-184	-0-	588	1	7382	3	N	-0-				23
08	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	604	1	7446	3	N	5	16	1		12
09	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	6	9	7625	3	N	24				36
10	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	557	1	1	9	N	1	16	1		21
11	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	26	9	6883	3	N	-0-				21
*12	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	7091	3	6506	3	N	3	11	1		13
TOTAL GAS PROD:		95,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		74									

OLETHA (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
HENDERSON, HAZEL																
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 495445																
WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	3321	-0-	-1546	-0-	264	1	3051	3	N	5	55	1		71	
02	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	317	1	4100	3	N	6				77	
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	296	1	3573	3	N	5	50	1		32	
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	282	1	3494	3	N	-0-				32	
05	4743 X	3912	-0-	-831	-0-	258	1	3652	3	N	2				34	
06	4590 X	3113	-0-	-1477	-0-	227	1	2886	3	N	-0-				34	
07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	361	1	4795	3	N	-0-				34	
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	352	1	4948	3	N	16	7	1		43	
09	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	350	1	4781	3	N	15				58	
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4554	3	6	9	N	5	26	1		37	
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	364	1	4790	3	N	-0-				37	
*12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	337	1	4520	3	N	14	20	1		31	
						15	9									
TOTAL GAS PROD:		52,629			TOTAL CONDENSATE PROD:		68									

HENDERSON, R.L. HEIRS													TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732			
WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995																
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	125	1	1447	3	N	2				2	
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	113	1	1466	3	N	3				5	
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1511	3	N	2	3	1		4	
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	114	1	1415	3	N	-0-				4	
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	103	1	1458	3	N	1				5	
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1421	3	N	-0-				5	
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	105	1	1392	3	N	-0-				5	
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	122	1	1714	3	N	-0-	3	1		2	
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	118	1	1613	3	N	5				7	
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-	4	1		3	
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	136	1	1791	3	N	-0-				3	
*12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	130	1	1746	3	N	2	2	1		3	
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		20,307			TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

YARBROUGH TRUST													TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956			
WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	130	1	1504 3	N	2		4
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	118	1	1531 3	N	2		6
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	108	1	1303 3	N	2	4 1	4
04	1590 N	1270	-0-	-320	-0-	95	1	1175 3	N	-0-		4
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	117	1	1654 3	N	1		5
06	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	94	1	1192 3	N	-0-		5
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	122	1	1616 3	N	-0-		5
08	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	112	1	1578 3	N	1	3 1	3
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	113	1	1541 3	N	5		8
10	1736 N	1565	-0-	-171	-0-	1565	3		N	-0-	4 1	4
11	1650 N	1532	-0-	-118	-0-	108	1	1424 3	N	-0-		4
12	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	106	1	1424 3	N	1	2 1	3
TOTAL GAS PROD:		18,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920				
01	3689 X	352	-0-	-3337	-0-	313	3	39 9	N	35		79
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	257	3	50 9	N	45	64 1	60
03	2697 X	132	-0-	-2565	-0-	132	3		N	-0-		60
04	2610 X	133	-0-	-2477	-0-	133	3		N	-0-		60
05	403 X	197	-0-	-206	-0-	197	3		N	-0-		60
06	330 X	216	-0-	-114	-0-	216	3		N	-0-		60
07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-		60
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-		60
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		60
10	3100 N	5486	-0-	2386	2386	5486	3		N	-0-		60
11	3000 N	4062	-0-	1062	3448	4062	3		N	-0-		60
*12	3100 N	2459	-0-	-641	2807	2459	3		N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		15,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445						
SIMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170491	COMPL. DATE 10/25/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6495	- 6875	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170493	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7586	- 7980	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARCHER-BATTLE		WELL #:		5	RRCID -> 172728	COMPL. DATE 02/20/1999	TOTAL DEPTH 13330	PERF. 7732	- 7878	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
YARBROUGH TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	172824	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 7671 - 7768			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	175472	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7735 - 7746			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASON, LULA		WELL #:		12	RRCID ->	178886	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7788 - 9478			
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	415	1	4794	3	N	8			8
						9	9							
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	325	1	4199	3	N	6			14
						7	9							
03	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	422	1	5094	3	N	7	10	1	11
						8	9							
04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	449	1	5562	3	N	-0-			11
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	385	1	5450	3	N	3			14
						3	9							
06	5340 X	5278	-0-	-62	-0-	385	1	4893	3	N	-0-			14
07	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	438	1	5813	3	N	-0-			14
08	6200 X	5632	-0-	-568	-0-	372	1	5240	3	N	18	11	1	21
						20	9							
09	6000 X	5690	-0-	-310	-0-	387	1	5284	3	N	17			38
						19	9							
10	6262 X	4555	-0-	-1707	-0-	4548	3	7	9	N	6	11	1	33
11	6060 X	5822	-0-	-238	-0-	411	1	5411	3	N	-0-			33
12	6262 X	5348	-0-	-914	-0-	370	1	4963	3	N	14	22	1	25
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		65,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		79						

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
YARBROUGH TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	178888	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7666 - 8160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASON, LULA		WELL #:		13	RRCID ->	179063	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7478 - 9608			
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	56	1	650	3	N	1	1			
						1	9								
02	638 N	578	-0-	-60	-0-	41	1	536	3	N	1	2			
						1	9								
03	2418 N	641	-0-	-1777	-0-	49	1	592	3	N	-0-	2			
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	58	1	721	3	N	-0-	2			
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	53	1	750	3	N	1	3			
						1	9								
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	45	1	577	3	N	-0-	3			
07	806 N	575	-0-	-231	-0-	40	1	535	3	N	-0-	3			
08	806 N	529	-0-	-277	-0-	35	1	494	3	N	-0-	2			
09	630 N	493	-0-	-137	-0-	34	1	459	3	N	-0-	2			
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-	2			
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	N	-0-	2			
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	3	N	-0-	2			
TOTAL GAS PROD:		7,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		4	RRCID ->	179064	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7534 - 9401			
01	7378 X	7201	-0-	-177	-0-	573	1	6616	3	N	11	60 1 83			
						12	9								
02	T. A.	7682	-0-	7682	7682	551	1	7120	3	N	10	93			
						11	9								
03	T. A.	7333	-0-	7333	15015	560	1	6762	3	N	10	61 1 42			
						11	9								
04	T. A.	7179	-0-	7179	22194	536	1	6643	3	N	-0-	42			
05	29727 X	7533	-0-	-22194	-0-	497	1	7032	3	N	4	46			
						4	9								
06	7950 X	6910	-0-	-1040	-0-	504	1	6406	3	N	-0-	46			
07	8215 X	8098	-0-	-117	-0-	567	1	7531	3	N	-0-	46			
08	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	523	1	7353	3	N	18	14 1 50			
						20	9								
09	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	518	1	7074	3	N	23	73			
						25	9								
10	7223 X	6546	-0-	-677	-0-	6539	3	7	9	N	6	33 1 46			
11	6990 X	6906	-0-	-84	-0-	488	1	6418	3	N	-0-	46			
12	7223 X	6899	-0-	-324	-0-	477	1	6404	3	N	16	25 1 37			
						18	9								
TOTAL GAS PROD:		87,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
YARBROUGH TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	179516	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7624 -	7804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASON, LULA		WELL #:		11	RRCID ->	179527	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7277 -	7496			
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	18	18	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3			N	1					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9				N	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	181608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	7266 -	8016			
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	106 2	1222 3			N	2					3
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	114 1	1473 3			N	1					4
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	169 3	2037 3			N	3	3 1				4
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	112 1	1391 3			N	-0-					4
05	3100 N	3125	-0-	25	25	206 2	2917 3			N	2					6
06	2488 N	2463	-0-	-25	-0-	180 1	2283 3			N	-0-					6
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	193 1	2558 3			N	-0-					6
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	166 7	2333 3			N	6	4 1				8
09	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	136 6	1859 3			N	5					13
10	2046 X	1981	-0-	-65	-0-	1979 3	2 9			N	2	4 1				11
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	199 1	2622 3			N	-0-					11
*12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	156 7	2096 3			N	6	8 1				9
TOTAL GAS PROD:		26,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	223	-0-	-428	-0-	18	1	204	3	N	1		1
						1	9						
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	878	3	N	1		2
						1	9						
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-		2
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	8	1	94	3	N	-0-		2
05	1023 N	94	-0-	-929	-0-	6	1	88	3	N	-0-		2
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	3	N	-0-		2
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-		2
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-		2
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-		2
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		2
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	N	-0-		2
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	140	3	N	1	1 1	2
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

01	4061 X	3714	-0-	-347	-0-	296	1	3411	3	N	6		6
						7	9						
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	254	1	3288	3	N	4		10
						4	9						
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	227	1	2740	3	N	4	7 1	7
						4	9						
04	3600 X	3111	-0-	-489	-0-	232	1	2879	3	N	-0-		7
05	3782 X	3457	-0-	-325	-0-	228	1	3227	3	N	2		9
						2	9						
06	3660 X	3603	-0-	-57	-0-	263	1	3340	3	N	-0-		9
07	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	304	1	4041	3	N	-0-		9
08	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	283	1	3985	3	N	14	6 1	17
						15	9						
09	3600 X	3472	-0-	-128	-0-	236	1	3225	3	N	10		27
						11	9						
10	3782 X	3619	-0-	-163	-0-	3615	3	4 9	N	4	7 1		24
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	260	1	3418	3	N	-0-		24
*12	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	293	1	3932	3	N	14	17 1	21
						15	9						

TOTAL GAS PROD: 44,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
MASON, LULA		WELL #:		15	RRCID ->	182949	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	8710 - 9357		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	N	1			1
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	N	1			2
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	N	-0-			2
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	36	1	452	3	N	-0-			2
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	3	N	-0-			2
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	3	N	-0-			2
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	3	N	-0-			2
08	558 N	503	-0-	-55	-0-	33	1	470	3	N	-0-			2
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	34	1	464	3	N	-0-			2
10	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-			2
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	31	1	413	3	N	-0-			2
12	527 N	456	-0-	-71	-0-	32	1	424	3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		5,926				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

YARBROUGH TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	184146	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	8720 - 9622		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

YARBROUGH TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	184446	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	7558 - 7858		
01	4619 X	4028	-0-	-591	-0-	321	1	3700	3	N	6	6		
02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	330	1	4270	3	N	6	12		
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	299	1	3609	3	N	6	9		
04	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	344	1	4254	3	N	-0-	9		
05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	378	1	5351	3	N	3	12		
06	4770 X	4356	-0-	-414	-0-	318	1	4038	3	N	-0-	12		
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	396	1	5259	3	N	-0-	12		
08	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	398	1	5605	3	N	15	18		
09	5190 X	4551	-0-	-639	-0-	310	1	4227	3	N	13	31		
10	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5519	3	6	9	N	5	27		
11	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	403	1	5302	3	N	-0-	27		
12	5363 X	5313	-0-	-50	-0-	368	1	4932	3	N	12	21		
TOTAL GAS PROD:		60,005				TOTAL CONDENSATE PROD:				66				

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
WATSON				WELL #: 2	RRCID -> 184930	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 7490	- 7787				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185587	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 9988	PERF. 7556	- 7624				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	2006	-0-	-350	-0-	1967	3	39 9	N	35			55
02	2465 X	1661	-0-	-804	-0-	1613	3	48 9	N	44	44 1		55
03	2635 X	830	-0-	-1805	-0-	830	3		N	-0-			55
04	1950 N	833	-0-	-1117	-0-	833	3		N	-0-			55
05	1767 N	1237	-0-	-530	-0-	1237	3		N	-0-			55
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			55
07	868 N	4	-0-	-864	-0-	4	3		N	-0-			55
08	1240 N	2	-0-	-1238	-0-	2	3		N	-0-			55
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			55
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			55
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			55
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		7,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

MASON, LULA				WELL #: 16	RRCID -> 209541	COMPL. DATE 02/21/2005	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 7278	- 7608				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	209542	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7239 - 7712
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	243493	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 - 7626
01	434 N	8	-0-	-426	-0-	7 3	1 9	N	1			1
02	87 N	4	-0-	-83	-0-	4 3		N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3		N	-0-	1 5		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	N	1			1
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-			1
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-			1
12	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		75				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252587	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7792 - 8992
01	4712 X	946	-0-	-3766	-0-	927 3	19 9	N	17			18
02	786 X	786	-0-	-0-	-0-	761 3	25 9	N	23	15 1		26
03	4712 X	391	-0-	-4321	-0-	391 3		N	-0-			26
04	3960 X	393	-0-	-3567	-0-	393 3		N	-0-			26
05	1178 X	583	-0-	-595	-0-	583 3		N	-0-			26
06	930 X	640	-0-	-290	-0-	640 3		N	-0-			26
07	837 X	661	-0-	-176	-0-	661 3		N	-0-			26
08	T. A.	560	-0-	560	560	560 3		N	-0-			26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	560			N	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	560			N	-0-			26
11	1062 X	502	-0-	-560	-0-	502 3		N	-0-			26
*12	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		5,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

OLETHA (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. J. R. THOMASON GAS UNIT		//CONT.//	67102 620 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	1192 1	4187 2	N	-0-	-0-
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	1070 1	3639 2	N	-0-	-0-
03	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1311 1	4051 2	N	-0-	-0-
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	1270 1	3816 2	N	-0-	-0-
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	1304 1	3937 2	N	-0-	-0-
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	1280 1	3855 2	N	-0-	-0-
07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	1342 1	3953 2	N	-0-	-0-
08	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	1343 1	4052 2	N	-0-	-0-
09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	1292 1	3714 2	N	-0-	-0-
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	1301 1	3889 2	N	-0-	-0-
11	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	1222 1	4065 2	N	-0-	-0-
*12	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	1378 1	5177 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		63,640			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	250607	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9334 - 9840
01	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	393 1	8450 2	N	-0-	-0-	
02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	163 1	3275 2	N	-0-	-0-	
03	33434 X	33434	-0-	-0-	-0-	1523 1	31911 2	N	-0-	-0-	
04	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	1320 1	28347 2	N	-0-	-0-	
05	29495 X	29495	-0-	-0-	-0-	1336 1	28159 2	N	-0-	-0-	
06	27226 X	27226	-0-	-0-	-0-	1243 1	25983 2	N	-0-	-0-	
07	27232 X	27232	-0-	-0-	-0-	1240 1	25992 2	N	-0-	-0-	
08	26372 X	26372	-0-	-0-	-0-	1182 1	25190 2	N	-0-	-0-	
09	23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	1109 1	22858 2	N	-0-	-0-	
10	23767 X	23767	-0-	-0-	-0-	1110 1	22657 2	N	-0-	-0-	
11	22173 X	22173	-0-	-0-	-0-	1011 1	21162 2	N	-0-	-0-	
*12	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	1001 1	21335 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		277,950			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

J R THOMASON GU		WELL #:	2	RRCID ->	257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9278 - 9562
01	3069 N	2776	-0-	-293	-0-	153 1	2623 2	N	-0-	-0-	
02	2639 N	2549	-0-	-90	-0-	149 1	2400 2	N	-0-	-0-	
03	2821 N	2596	-0-	-225	-0-	148 1	2448 2	N	-0-	-0-	
04	2700 N	2612	-0-	-88	-0-	145 1	2467 2	N	-0-	-0-	
05	2728 N	2632	-0-	-96	-0-	149 1	2483 2	N	-0-	-0-	
06	2520 N	2476	-0-	-44	-0-	142 1	2334 2	N	-0-	-0-	
07	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	146 1	2404 2	N	-0-	-0-	
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	158 1	2698 2	N	-0-	-0-	
09	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	156 1	2602 2	N	-0-	-0-	
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	153 1	2483 2	N	-0-	-0-	
11	2760 N	2458	-0-	-302	-0-	141 1	2317 2	N	-0-	-0-	
12	2852 N	2615	-0-	-237	-0-	147 1	2468 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,514			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. L O NETTLES		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 258178		COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 11480			PERF. 7360 - 7538				
01	14415 X	13399	-0-	-1016	-0-	596	1	12793	2	Y	9	5	1			4
02	12528 X	12475	-0-	-53	-0-	589	1	11828	2	Y	53	41	1			16
03	13392 X	13083	-0-	-309	-0-	596	1	12483	2	Y	4	12	1			8
04	12960 X	12309	-0-	-651	-0-	547	1	11748	2	Y	13	16	1			5
05	12358 X	12046	-0-	-312	-0-	545	1	11492	2	Y	8	4	1			9
06	11550 X	11037	-0-	-513	-0-	503	1	10515	2	Y	17	9	1			17
07	11935 X	11079	-0-	-856	-0-	504	1	10560	2	Y	14	17	1			14
08	11935 X	11387	-0-	-548	-0-	510	1	10866	2	Y	10	13	1			11
09	11550 X	11393	-0-	-157	-0-	526	1	10854	2	Y	12	17	1			6
10	11935 X	11368	-0-	-567	-0-	530	1	10820	2	Y	16	9	1			13
11	11040 X	10702	-0-	-338	-0-	487	1	10203	2	Y	11	13	1			11
12	11780 X	10990	-0-	-790	-0-	492	1	10486	2	Y	11	12	1			10
TOTAL GAS PROD:		141,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		178										

L O NETTLES		WELL #: 2		RRCID -> 271100		COMPL. DATE 05/12/2013			TOTAL DEPTH 11575			PERF. 7311 - 7504				
01	12152 X	11433	-0-	-719	-0-	507	1	10885	2	N	37	32	1			35
02	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	496	1	9955	2	N	52	62	1			25
03	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	503	1	10536	2	N	4	17	1			12
04	10980 X	10532	-0-	-448	-0-	468	1	10050	2	N	13	19	1			6
05	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	485	1	10214	2	N	9	5	1			10
06	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	464	1	9703	2	N	17	10	1			17
07	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	469	1	9833	2	N	15	19	1			13
08	10168 X	3471	-0-	-6697	-0-	595	1	2872	2	N	4	10	1			7
09	9840 X	8085	-0-	-1755	-0-	799	1	7286	2	N	-0-	7	1			-0-
10	10168 X	8676	-0-	-1492	-0-	778	1	7898	2	N	-0-					-0-
11	9840 X	9684	-0-	-156	-0-	800	1	8884	2	N	-0-					-0-
12	10168 X	10039	-0-	-129	-0-	886	1	9144	2	N	8	6	1			2
TOTAL GAS PROD:		114,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		159										

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

01		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	75	1	1618	2	N	-0-		-0-
02		1305 N	1018	-0-	-287	-0-	48	1	970	2	N	-0-		-0-
03		1612 N	549	-0-	-1063	-0-	25	1	524	2	N	-0-		-0-
04		1650 N	373	-0-	-1277	-0-	17	1	356	2	N	-0-		-0-
05		1085 N	422	-0-	-663	-0-	19	1	403	2	N	-0-		-0-
06		540 N	491	-0-	-49	-0-	22	1	469	2	N	-0-		-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	N	-0-		-0-
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-		-0-
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	N	-0-		-0-
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	1091	2	N	-0-		-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	N	-0-		-0-
*12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082										
VICKERY		WELL #:		2	RRCID ->	218345	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8360 - 8376		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			72
02		1189 X	758	-0-	-431	-0-	758	2		N	-0-			72
03		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			72
04		1290 X	974	-0-	-316	-0-	974	2		N	-0-			72
05		1333 X	250	-0-	-1083	-0-	250	2		N	-0-			72
06		1290 X	1217	-0-	-73	-0-	1217	2		N	-0-			72
07		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			72
08		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			72
09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			72
10		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			72
11		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			72
12		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		7,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		RRCID ->		147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927		
RITA ANN		WELL #:		1										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	494	2	11 9	N	10			180
02		0 W	471	-0-	471	-0-	465	2	6 9	N	5			185
03		0 W	176	-0-	176	-0-	647	2		N	-0-			185
04		0 W	370	-0-	370	-0-	1017	2		N	-0-			185
05		0 W	418	-0-	418	-0-	1435	2		N	-0-			185
06		0 W	257	-0-	257	-0-	1692	2	3 9	N	3			188
07		0 W	224	-0-	224	-0-	1916	2	3 9	N	3			191
08		0 W	320	-0-	320	-0-	2236	2		N	-0-			191
09		0 W	273	-0-	273	-0-	2509	2		N	-0-			191
10		0 W	225	-0-	225	-0-	2734	2	203 2	N	-0-			191
11		0 W	124	-0-	124	-0-	2858	1	110 2	N	-0-			191
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2858	1		N	NO RPT			191
TOTAL GAS PROD:		3,363				TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8 9	N	7			7
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	150	1	1421 2	N	5			12
*11		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	188	1	1448 2	N	5			17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		14,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) SUGAR ENTERPRISES, LLC ROBERTS, J.B.		//CONT.// //CONT.//	67102 620 828356	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657	-	7765	
01	14B2 EXT	746	-0-	746	1471	746	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	668	-0-	668	2139	668	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	683	-0-	683	2822	683	2			N	-0-					-0-
04	3437 X	615	-0-	-2822	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10					10
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	65	1	610	2	N	8					18
						9	9									
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	58	1	445	2	N	-0-					18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		7,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

DUNCAN, C.E.				WELL #:	1	RRCID ->	156524	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	6734	-	6741	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					117
02	0 W	607	-0-	607	607	599	2	8	9	N	7					124
03	0 W	621	-0-	621	1228	621	2			N	-0-					124
04	0 W	616	-0-	616	1844	614	2	2	9	N	2					126
05	0 W	602	-0-	602	2446	602	2			N	-0-					126
06	0 W	540	-0-	540	2986	539	2	1	9	N	1					127
07	0 W	612	-0-	612	3598	611	2	1	9	N	1					128
08	0 W	889	-0-	889	4487	889	2			N	-0-					128
09	0 W	569	-0-	569	5056	567	2	2	9	N	2					130
10	0 W	651	-0-	651	5707	62	1	581	2	N	7					137
						8	9									
11	0 W	705	-0-	705	6412	81	1	624	2	N	-0-					137
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6412					N	NO RPT					137
TOTAL GAS PROD:		6,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		20										

VALENCE OPERATING COMPANY SIMS, COLLIE				WELL #:	2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441	-	7748	
01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2652	2	24	9	Y	22					273
02	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2260	2	18	9	Y	16					289
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2363	2	17	9	Y	15	153	1			151
04	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2403	2	29	9	Y	26					177
05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2625	2	21	9	Y	19					196
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2951	2	23	9	Y	21					217
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3140	2	24	9	Y	22					239
08	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3050	2	23	9	Y	21					260
09	3000 N	3005	-0-	5	5	2984	2	21	9	Y	19					279
10	2989 X	2984	-0-	-5	-0-	2966	2	18	9	Y	16					295
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2737	2	22	9	Y	20					315
*12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2412	2	19	9	Y	17	170	1			162
TOTAL GAS PROD:		32,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		234										

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6722 - 7642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	120 2	1 9	Y	1				52
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	119 2	1 9	Y	1				53
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	102 2	1 9	Y	1	28	1		26
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	82 2	1 9	Y	1				27
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	107 2	1 9	Y	1				28
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	Y	1				29
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	Y	1				30
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	Y	1				31
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y	1				32
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 2	1 9	Y	1				33
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2		Y	-0-				33
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	128 2	1 9	Y	1	18	1		16
TOTAL GAS PROD:		1,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

SIMS, COLLIE		WELL #:		4	RRCID ->	169910	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7586 - 7743
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7910 - 7970
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7606 - 7626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	Y	-0-		6
02		1015 N	454	-0-	-561	-0-	454 2	Y	-0-		6
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	Y	-0-		6
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	Y	-0-		6
05		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2	Y	-0-		6
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2	Y	-0-		6
07		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2	Y	-0-		6
08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2	Y	-0-		6
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	Y	-0-		6
10		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	Y	-0-		6
11		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	Y	-0-		6
*12		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		22,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	150444	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593 - 7706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2	Y	-0-		1
02		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	Y	-0-		1
03		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	Y	-0-		1
04		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2	Y	-0-		1
05		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462 2	Y	-0-		1
06		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2	Y	-0-		1
07		7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271 2	Y	-0-		1
08		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876 2	Y	-0-		1
09		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059 2	Y	-0-		1
10		4464 X	3763	-0-	-701	-0-	3763 2	Y	-0-		1
11		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660 2	Y	-0-		1
*12		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		59,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180587	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7848 - 8725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1178 X	80	-0-	-1098	-0-	80 2	Y	-0-		6
02		435 X	89	-0-	-346	-0-	89 2	Y	-0-		6
03		186 X	88	-0-	-98	-0-	88 2	Y	-0-		6
04		90 X	76	-0-	-14	-0-	76 2	Y	-0-		6
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	Y	-0-		6
06		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2	Y	-0-		6
07		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	Y	-0-		6
08		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	Y	-0-		6
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	Y	-0-		6
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-		6
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	Y	-0-		6
12		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7702 - 7750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-				10
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-				10
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-				10
04		270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2		Y	-0-				10
05		248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2		Y	-0-				10
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		Y	-0-				10
07		217 N	53	-0-	-164	-0-	53 2		Y	-0-				10
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-				10
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-				10
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-				10
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		Y	-0-				10
*12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		4,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	7980 - 7990		
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	40 1	1272 2	N	-0-		-0-		
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	30 1	731 2	N	-0-		-0-		
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	36 1	765 2	N	-0-		-0-		
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	34 1	634 2	N	-0-		-0-		
05		589 N	354	-0-	-235	-0-	27 1	327 2	N	-0-		-0-		
06		570 N	507	-0-	-63	-0-	24 1	483 2	N	-0-		-0-		
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	30 1	618 2	N	-0-		-0-		
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	32 1	630 2	N	-0-		-0-		
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	35 1	733 2	N	-0-		-0-		
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	31 1	658 2	N	-0-		-0-		
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	26 1	565 2	N	-0-		-0-		
*12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	31 1	665 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		67108 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		945936												
SPENCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	10398 - 10705		
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-		-0-		
02		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-		-0-		
03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-		-0-		
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		-0-		
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-		-0-		
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-		-0-		
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-		-0-		
08		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-		-0-		
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-		-0-		
10		930 N	431	-0-	-499	-0-	431 2		N	-0-		-0-		
11		900 N	353	-0-	-547	-0-	353 2		N	-0-		-0-		
12		930 N	177	-0-	-753	-0-	177 2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		16,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2		N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2		N	-0-			-0-
04		180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,246				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE														
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356														
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			

SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE														
APPROACH OPERATING LLC 028625														
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			

T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//	67108 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE						
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.			809331									
HENNDERSON, W. L.		WELL #:	RRCID -> 015543	COMPL. DATE 11/15/1961	TOTAL DEPTH 6804	PERF. 6735	-	6740				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-			10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-			10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-			10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-			10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-			10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-			10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-			10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-			10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-			10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-			10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-			10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-			10
PLUGGED AND ABANDONED				12/17/2009								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC			828356									
ROBERTS, C. E.		WELL #:	1	RRCID -> 015538	COMPL. DATE 01/19/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738	-	6746			
01	223	N	223	-0-	-0-	220	2	3	9	N	3	73
02	0	W	414	-0-	414	414	2	407	2	7	9	79
03	0	W	388	-0-	388	802	2	377	2	11	9	89
04	0	W	324	-0-	324	1126	2	323	2	1	9	90
05	0	W	603	-0-	603	1729	2	602	2	1	9	91
06	0	W	393	-0-	393	2122	2	393	2			91
07	0	W	528	-0-	528	2650	2	526	2	2	9	93
08	0	W	621	-0-	621	3271	2	621	2			93
09	0	W	562	-0-	562	3833	2	560	2	2	9	95
10	0	W	621	-0-	621	4454	1	58	1	550	2	107
						13	9					
11	0	W	656	-0-	656	5110	1	74	1	568	2	120
							9	14				
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5110						120
TOTAL GAS PROD:			5,333	TOTAL CONDENSATE PROD:			50					

COX-WHITE		WELL #:	1	RRCID -> 015546	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 6746	-	6754					
01	1581	#	1152	-0-	-429	-0-	1132	2	20	9	N	18	254	
02	0	W	693	-0-	693	693	2	685	2	8	9	N	7	261
03	0	W	666	-0-	666	1359	2	641	2	25	9	N	23	113
04	0	W	1123	-0-	1123	2482	2	1123	2			N	-0-	113
05	0	W	1495	-0-	1495	3977	2	1495	2			N	-0-	113
06	0	W	1720	-0-	1720	5697	2	1714	2	6	9	N	5	118
07	0	W	1635	-0-	1635	7332	2	1628	2	7	9	N	6	124
08	0	W	1807	-0-	1807	9139	2	1807	2			N	-0-	124
09	0	W	1483	-0-	1483	10622	2	1464	2	19	9	N	17	141
10	0	W	1616	-0-	1616	12238	1	153	1	1446	2	N	15	156
							9	17						
11	0	W	1715	-0-	1715	13953	1	195	1	1498	2	N	20	176
							9	22						
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13953						N	NO RPT	176
TOTAL GAS PROD:			15,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			111							

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	713 #	613	-0-	-100	-0-	591	2	22	9	N	20				363
02	0 W	530	-0-	530	530	522	2	8	9	N	7				370
03	0 W	543	-0-	543	1073	484	2	59	9	N	54	174	1		250
04	0 W	452	-0-	452	1525	452	2			N	-0-				250
05	0 W	10	-0-	10	1535	10	2			N	-0-				250
06	0 W	471	-0-	471	2006	469	2	2	9	N	2				252
07	0 W	542	-0-	542	2548	542	2			N	-0-				252
08	0 W	656	-0-	656	3204	656	2			N	-0-				252
09	0 W	587	-0-	587	3791	576	2	11	9	N	10				262
10	0 W	670	-0-	670	4461	64	1	600	2	N	5				267
						6	9								
11	0 W	683	-0-	683	5144	78	1	603	2	N	2				269
						2	9								
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5144					N	NO RPT				269
TOTAL GAS PROD:		5,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		100									

STINSON, MARVIN, UNIT															
WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636															
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10				88
02	0 W	478	-0-	478	478	469	2	9	9	N	8				96
03	0 W	466	-0-	466	944	460	2	6	9	N	5				101
04	0 W	401	-0-	401	1345	401	2			N	-0-				101
05	0 W	49	-0-	49	1394	48	2	1	9	N	1				102
06	0 W	425	-0-	425	1819	425	2			N	-0-				102
07	0 W	580	-0-	580	2399	577	2	3	9	N	3				105
08	0 W	646	-0-	646	3045	646	2			N	-0-				105
09	0 W	521	-0-	521	3566	513	2	8	9	N	7				112
10	0 W	582	-0-	582	4148	56	1	524	2	N	2				114
						2	9								
11	0 W	418	-0-	418	4566	47	1	362	2	N	8				122
						9	9								
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4566					N	NO RPT				122
TOTAL GAS PROD:		5,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		44									

KIMBELL-HUGHES															
WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769															
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				188
02	0 W	1372	-0-	1372	1372	1347	2	25	9	N	23				211
03	0 W	1105	-0-	1105	2477	1105	2			N	-0-				211
04	0 W	1138	-0-	1138	3615	1131	2	7	9	N	6				217
05	0 W	1488	-0-	1488	5103	1485	2	3	9	N	3				220
06	0 W	1572	-0-	1572	6675	1564	2	8	9	N	7	141	1		86
07	0 W	1564	-0-	1564	8239	1558	2	6	9	N	5				91
08	0 W	1550	-0-	1550	9789	1550	2			N	-0-				91
09	0 W	1367	-0-	1367	11156	1357	2	10	9	N	9				100
10	0 W	1507	-0-	1507	12663	143	1	1355	2	N	8				108
						9	9								
11	0 W	1517	-0-	1517	14180	172	1	1325	2	N	18				126
						20	9								
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	14180					N	NO RPT				126
TOTAL GAS PROD:		14,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		79									

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	463	-0-	-219	-0-	19	1	444	2	N	-0-		84
02	638 N	3	-0-	-635	-0-	3	1			N	-0-		84
03	713 N	22	-0-	-691	-0-	2	1	20	2	N	-0-		84
04	450 N	6	-0-	-444	-0-	1	1	5	2	N	-0-		84
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		84
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	70	115 1	39
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		494											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	70		

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3		N	-0-			-0-
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3		N	-0-			-0-
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	46	1	4095	3	N	-0-		-0-
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	43	1	3915	3	N	-0-		-0-
05	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	54	1	4764	3	N	-0-		-0-
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	47	1	4234	3	N	-0-		-0-
07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	45	1	4138	3	N	-0-		-0-
08	3162 X	3125	-0-	-37	-0-	34	1	3091	3	N	-0-		-0-
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	37	1	3362	3	N	-0-		-0-
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	34	1	3457	3	N	-0-		-0-
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	36	1	3324	3	N	-0-		-0-
*12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,672											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	1707 3		-0-
04		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	1997 3		-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	1857 3		-0-
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	1857 3		-0-
07		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	1905 3		-0-
08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	1800 3		-0-
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	1613 3		-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	1581 3		-0-
11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	1741 3		-0-
*12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

01		4712 X	3895	-0-	-817	-0-	3895	3	N	-0-			-0-
02		3828 X	3134	-0-	-694	-0-	3134	3	N	-0-			-0-
03		4030 X	3154	-0-	-876	-0-	35	1	N	-0-	3119 3		-0-
04		3900 X	3542	-0-	-358	-0-	39	1	N	-0-	3503 3		-0-
05		4030 X	3598	-0-	-432	-0-	40	1	N	-0-	3558 3		-0-
06		3780 X	3166	-0-	-614	-0-	35	1	N	-0-	3131 3		-0-
07		3658 X	3196	-0-	-462	-0-	34	1	N	-0-	3162 3		-0-
08		3658 X	3469	-0-	-189	-0-	38	1	N	-0-	3431 3		-0-
09		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	4404 3		-0-
10		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	4343 3		-0-
11		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-	3793 3		-0-
12		4588 X	2663	-0-	-1925	-0-	2663	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	1131 3		-0-
04		1230 N	835	-0-	-395	-0-	9	1	N	-0-	826 3		-0-
05		1085 N	750	-0-	-335	-0-	8	1	N	-0-	742 3		-0-
06		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	12	1	N	-0-	1070 3		-0-
07		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	1348 3		-0-
08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	1346 3		-0-
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	1486 3		-0-
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	1585 3		-0-
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1525 3		-0-
12		1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4588 X	3927	-0-	-661	-0-	3927	3		N	-0-		-0-
02		4292 X	4076	-0-	-216	-0-	4076	3		N	-0-		-0-
03		4588 X	3836	-0-	-752	-0-	43	1	3793	3	N	-0-	-0-
04		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	45	1	4068	3	N	-0-	-0-
05		4371 X	4063	-0-	-308	-0-	46	1	4017	3	N	-0-	-0-
06		4230 X	3789	-0-	-441	-0-	42	1	3747	3	N	-0-	-0-
07		4371 X	4195	-0-	-176	-0-	45	1	4150	3	N	-0-	-0-
08		4247 X	2478	-0-	-1769	-0-	27	1	2451	3	N	-0-	-0-
09		4110 X	2296	-0-	-1814	-0-	25	1	2271	3	N	-0-	-0-
10		4185 X	2148	-0-	-2037	-0-	21	1	2127	3	N	-0-	-0-
11		4050 X	1553	-0-	-2497	-0-	17	1	1536	3	N	-0-	-0-
12		4185 X	1641	-0-	-2544	-0-	1641	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 38,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-		-0-
02		1102 N	1018	-0-	-84	-0-	1018	3		N	-0-		-0-
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	3	N	-0-	-0-
04		1080 N	702	-0-	-378	-0-	8	1	694	3	N	-0-	-0-
05		1085 N	750	-0-	-335	-0-	8	1	742	3	N	-0-	-0-
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	14	1	1218	3	N	-0-	-0-
07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	16	1	1430	3	N	-0-	-0-
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	15	1	1354	3	N	-0-	-0-
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	17	1	1592	3	N	-0-	-0-
10		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	20	1	2003	3	N	-0-	-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	16	1	1477	3	N	-0-	-0-
*12		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

01		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-		-0-
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-		-0-
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	24	1	2077	3	N	-0-	-0-
04		2280 N	2046	-0-	-234	-0-	22	1	2024	3	N	-0-	-0-
05		2294 N	1747	-0-	-547	-0-	20	1	1727	3	N	-0-	-0-
06		2040 N	1248	-0-	-792	-0-	14	1	1234	3	N	-0-	-0-
07		2108 N	1652	-0-	-456	-0-	18	1	1634	3	N	-0-	-0-
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	19	1	1755	3	N	-0-	-0-
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	19	1	1769	3	N	-0-	-0-
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1925	3	N	-0-	-0-
11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	20	1	1881	3	N	-0-	-0-
12		1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1499	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-				-0-
02		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-				-0-
03		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	5393	3	N	-0-				-0-
04		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	4264	3	N	-0-				-0-
05		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	4803	3	N	-0-				-0-
06		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	4312	3	N	-0-				-0-
07		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	3327	3	N	-0-				-0-
08		3069 X	3051	-0-	-18	-0-	-0-	33	1	3018	3	N	-0-				-0-
09		2970 X	2950	-0-	-20	-0-	-0-	32	1	2918	3	N	-0-				-0-
10		3069 X	3010	-0-	-59	-0-	-0-	30	1	2980	3	N	-0-				-0-
11		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	4043	3	N	-0-				-0-
*12		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 47,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1611	3	N	-0-				-0-
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1018	3	N	-0-				-0-
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1351	3	N	-0-				-0-
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	989	3	N	-0-				-0-
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1177	3	N	-0-				-0-
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1100	3	N	-0-				-0-
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1003	3	N	-0-				-0-
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	857	3	N	-0-				-0-
11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1763	3	N	-0-				-0-
*12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

01		7347 X	1015	-0-	-6332	-0-	-0-	1015	3			N	-0-				-0-
02		7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-				-0-
03		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	8225	3	N	-0-				-0-
04		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	8496	3	N	-0-				-0-
05		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	7705	3	N	-0-				-0-
06		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	7149	3	N	-0-				-0-
07		7347 X	6235	-0-	-1112	-0-	-0-	67	1	6168	3	N	-0-				-0-
08		7347 X	4855	-0-	-2492	-0-	-0-	53	1	4802	3	N	-0-				-0-
09		7110 X	5148	-0-	-1962	-0-	-0-	55	1	5093	3	N	-0-				-0-
10		7347 X	5959	-0-	-1388	-0-	-0-	59	1	5900	3	N	-0-				-0-
11		7110 X	4387	-0-	-2723	-0-	-0-	47	1	4340	3	N	-0-				-0-
12		6231 X	5121	-0-	-1110	-0-	-0-	5121	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 72,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		434 N	324	-0-	-110	-0-	-0-	324	3			N	-0-				-0-	
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-				-0-	
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	960	3	N	-0-				-0-	
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	945	3	N	-0-				-0-	
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	922	3	N	-0-				-0-	
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	909	3	N	-0-				-0-	
07		899 N	789	-0-	-110	-0-	-0-	8	1	781	3	N	-0-				-0-	
08		899 N	751	-0-	-148	-0-	-0-	8	1	743	3	N	-0-				-0-	
09		870 N	728	-0-	-142	-0-	-0-	8	1	720	3	N	-0-				-0-	
10		775 N	751	-0-	-24	-0-	-0-	7	1	744	3	N	-0-				-0-	
11		720 N	706	-0-	-14	-0-	-0-	8	1	698	3	N	-0-				-0-	
12		744 N	675	-0-	-69	-0-	-0-	675	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,143															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-				-0-	
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-				-0-	
03		1550 N	117	-0-	-1433	-0-	-0-	1	1	116	3	N	-0-				-0-	
04		2100 N	691	-0-	-1409	-0-	-0-	59	1	632	3	N	-0-				-0-	
05		2046 N	325	-0-	-1721	-0-	-0-	82	1	243	3	N	-0-				-0-	
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	561	3	N	-0-				-0-	
07		713 N	470	-0-	-243	-0-	-0-	91	1	379	3	N	-0-				-0-	
08		310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	84	1	210	3	N	-0-				-0-	
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	756	3	N	-0-				-0-	
10		465 N	216	-0-	-249	-0-	-0-	65	1	151	3	N	-0-				-0-	
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	397	3	N	-0-				-0-	
12		868 N	348	-0-	-520	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,646															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	2307	-0-	-607	-0-	2307	3			N	-0-			-0-
02		2581 X	1899	-0-	-682	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
03		2759 X	1974	-0-	-785	-0-	22	1	1952	3	N	-0-			-0-
04		2250 X	1860	-0-	-390	-0-	20	1	1840	3	N	-0-			-0-
05		2325 X	1957	-0-	-368	-0-	22	1	1935	3	N	-0-			-0-
06		2220 X	1730	-0-	-490	-0-	19	1	1711	3	N	-0-			-0-
07		2015 X	1745	-0-	-270	-0-	19	1	1726	3	N	-0-			-0-
08		1984 X	1648	-0-	-336	-0-	18	1	1630	3	N	-0-			-0-
09		1890 X	1746	-0-	-144	-0-	19	1	1727	3	N	-0-			-0-
10		1953 X	1748	-0-	-205	-0-	17	1	1731	3	N	-0-			-0-
11		1740 X	1655	-0-	-85	-0-	18	1	1637	3	N	-0-			-0-
12		1798 X	1657	-0-	-141	-0-	1657	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			-0-
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	3323	-0-	223	223	37	1	3286	3	N	-0-			-0-
04		1673 N	1450	-0-	-223	-0-	16	1	1434	3	N	-0-			-0-
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	14	1	1231	3	N	-0-			-0-
06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	32	1	2877	3	N	-0-			-0-
07		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	38	1	3495	3	N	-0-			-0-
08		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	37	1	3427	3	N	-0-			-0-
09		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	34	1	3093	3	N	-0-			-0-
10		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	3	N	-0-			-0-
11		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	25	1	2239	3	N	-0-			-0-
*12		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
02		841 N	639	-0-	-202	-0-	639	3			N	-0-			-0-
03		589 N	135	-0-	-454	-0-		2	133	3	N	-0-			-0-
04		690 N	257	-0-	-433	-0-		3	1	254	3	N	-0-		-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-			-0-
02		957 N	723	-0-	-234	-0-	723	3			N	-0-			-0-
03		682 N	669	-0-	-13	-0-		7	1	662	3	N	-0-		-0-
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		13	1	1189	3	N	-0-		-0-
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		11	1	992	3	N	-0-		-0-
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-		9	1	808	3	N	-0-		-0-
07		1023 N	839	-0-	-184	-0-		9	1	830	3	N	-0-		-0-
08		992 N	788	-0-	-204	-0-		9	1	779	3	N	-0-		-0-
09		840 N	492	-0-	-348	-0-		5	1	487	3	N	-0-		-0-
10		837 N	789	-0-	-48	-0-		8	1	781	3	N	-0-		-0-
11		750 N	164	-0-	-586	-0-		2	1	162	3	N	-0-		-0-
12		496 N	77	-0-	-419	-0-		77	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-			-0-
02		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-			-0-
03		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-		27	1	2392	3	N	-0-		-0-
04		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-		25	1	2282	3	N	-0-		-0-
05		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-		27	1	2393	3	N	-0-		-0-
06		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-		23	1	2107	3	N	-0-		-0-
07		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-		23	1	2155	3	N	-0-		-0-
08		2015 X	1895	-0-	-120	-0-		20	1	1875	3	N	-0-		-0-
09		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-		32	1	2909	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	4714	-0-	1614	1614		46	1	4668	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	4035	-0-	1035	2649		43	1	3992	3	N	-0-		-0-
*12		3100 N	3439	-0-	339	2988		3439	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1674 X	60	-0-	-1614	-0-	60	3			N	-0-				-0-
02		928 X	14	-0-	-914	-0-	14	3			N	-0-				-0-
03		620 X	42	-0-	-578	-0-	42	3			N	-0-				-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-				-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-				-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

01		3007 X	1516	-0-	-1491	-0-	1516	3			N	-0-				-0-
02		2813 X	1174	-0-	-1639	-0-	1174	3			N	-0-				-0-
03		2170 X	1183	-0-	-987	-0-	13	1	1170	3	N	-0-				-0-
04		1890 X	1385	-0-	-505	-0-	15	1	1370	3	N	-0-				-0-
05		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	20	1	1723	3	N	-0-				-0-
06		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	21	1	1916	3	N	-0-				-0-
07		1426 X	969	-0-	-457	-0-	10	1	959	3	N	-0-				-0-
08		1736 X	1590	-0-	-146	-0-	17	1	1573	3	N	-0-				-0-
09		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	21	1	1942	3	N	-0-				-0-
10		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	36	1	3581	3	N	-0-				-0-
11		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	40	1	3722	3	N	-0-				-0-
*12		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

01		1767 X	1094	-0-	-673	-0-	1094	3			N	-0-				-0-
02		1653 X	461	-0-	-1192	-0-	461	3			N	-0-				-0-
03		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	21	1	1843	3	N	-0-				-0-
04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	35	1	3170	3	N	-0-				-0-
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	34	1	2987	3	N	-0-				-0-
06		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	29	1	2615	3	N	-0-				-0-
07		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	60	1	5562	3	N	-0-				-0-
08		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	40	1	3660	3	N	-0-				-0-
09		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	53	1	4862	3	N	-0-				-0-
10		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	45	1	4567	3	N	-0-				-0-
11		4380 X	2441	-0-	-1939	-0-	26	1	2415	3	N	-0-				-0-
12		4526 X	2752	-0-	-1774	-0-	2752	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 36,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		945936														
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #: 38		RRCID -> 077844		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
WCP OPERATING COMPANY, LLC		902623														
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 015631		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		78 X	8	-0-	-70	-0-	2	2	6	9	N	5				5
02		14B2 EXT	200	-0-	200	200	10	1	188	2	N	2				7
03		14B2 EXT	2899	-0-	2899	3099	105	1	2792	2	N	2				9
04		T. A.	3439	-0-	3439	6538	172	1	3245	2	N	20				29
05		11827 X	5289	-0-	-6538	-0-	271	1	5005	2	N	12	30	1		11
06		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	320	1	5713	2	N	38				49
07		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	297	1	5418	2	N	1				50
08		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	300	1	5368	2	N	18				68
09		6000 X	3468	-0-	-2532	-0-	56	1	3403	2	N	8				76
10		6200 X	4045	-0-	-2155	-0-	202	1	3829	2	N	13	55	1		34
11		DLQ G-10	6084	-0-	6084	6084	320	1	5727	2	N	34				68
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6084	37	9			N	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD:			42,911				TOTAL CONDENSATE PROD:					153				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (PETTIT) WCP OPERATING COMPANY, LLC HEARNE, BEN, ET AL		//CONT.// 67416 332 //CONT.// 902623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
		WELL #: 1 T		RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/26/1964			TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	572	-0-	-3427	-0-	27	1	531	2	N	13		183
						14	9						
02	3770 X	3366	-0-	-404	-0-	167	1	3173	2	N	24		207
						26	9						
03	3999 X	3475	-0-	-524	-0-	125	1	3330	2	N	18		225
						20	9						
04	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	248	1	4659	2	N	19		244
						21	9						
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	244	1	4500	2	N	16	233 1	27
						18	9						
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	255	1	4541	2	N	41		68
						45	9						
07	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	277	1	5057	2	N	20		88
						22	9						
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	278	1	4988	2	N	22		110
						24	9						
09	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	74	1	4513	2	N	27		137
						30	9						
10	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	289	1	5471	2	N	8	127 1	18
						9	9						
11	DLQ G-10	4332	-0-	4332	4332	227	1	4072	2	N	30		48
						33	9						
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4332					N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		47,308				TOTAL CONDENSATE PROD:					238		

XTO ENERGY INC. EDWARDS, J. S.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594		
01	217 N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-		-0-
05	248 N	119	-0-	-129	-0-	1	1	118	3	N	-0-		-0-
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-		-0-
07	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		916				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397				
01	403 N	98	-0-	-305	-0-	98	3			N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	349	3	N	-0-		-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	403	3	N	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	3	N	-0-		-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	5	1	438	3	N	-0-		-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	3	N	-0-		-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	3	N	-0-		-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	5	1	437	3	N	-0-		-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	4	1	413	3	N	-0-		-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	5	1	415	3	N	-0-		-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,669				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3		N	-0-			-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
03		465 N	357	-0-	-108	-0-	4 1	353 3	N	-0-			-0-
04		570 N	553	-0-	-17	-0-	6 1	547 3	N	-0-			-0-
05		682 N	379	-0-	-303	-0-	4 1	375 3	N	-0-			-0-
06		360 N	78	-0-	-282	-0-	1 1	77 3	N	-0-			-0-
07		558 N	11	-0-	-547	-0-	11 3		N	-0-			-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	5 1	450 3	N	-0-			-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	5 1	481 3	N	-0-			-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	5 1	507 3	N	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	6 1	567 3	N	-0-			-0-
*12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

01		434 N	26	-0-	-408	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02		87 N	27	-0-	-60	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 1	97 3	N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 1	126 3	N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 1	96 3	N	-0-			-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	2 1	164 3	N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	2 1	154 3	N	-0-			-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	3 1	308 3	N	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	3 1	340 3	N	-0-			-0-
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	4 1	414 3	N	-0-			-0-
*12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 3	N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3	N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 1	99 3	N	-0-			-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	2 1	207 3	N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	2 1	156 3	N	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	2 1	194 3	N	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	78 3	N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	1 1	136 3	N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 1	72 3	N	-0-			-0-
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178					
01	403 N	91	-0-	-312	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	3	N	-0-		-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	6	1	515	3	N	-0-		-0-
05	403 N	314	-0-	-89	-0-	4	1	310	3	N	-0-		-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	10	1	885	3	N	-0-		-0-
07	403 N	169	-0-	-234	-0-	2	1	167	3	N	-0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831					
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
02	1595 N	1385	-0-	-210	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
03	1891 N	1205	-0-	-686	-0-	13	1	1192	3	N	-0-		-0-
04	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	20	1	1807	3	N	-0-		-0-
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	23	1	2061	3	N	-0-		-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	17	1	1517	3	N	-0-		-0-
07	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	19	1	1734	3	N	-0-		-0-
08	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	17	1	1550	3	N	-0-		-0-
09	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	17	1	1540	3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1377	-0-	-390	-0-	14	1	1363	3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	15	1	1354	3	N	-0-		-0-
*12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-			-0-
02	1566	N	1512	-0-	-54	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	19	1	N	1721	3		-0-
04	1920	N	1443	-0-	-477	-0-	16	1	N	1427	3		-0-
05	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	18	1	N	1546	3		-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	19	1	N	1722	3		-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	21	1	N	1954	3		-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	22	1	N	2034	3		-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	22	1	N	1992	3		-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	23	1	N	2304	3		-0-
11	1980	N	1685	-0-	-295	-0-	18	1	N	1667	3		-0-
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3	N				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
C6 OPERATING, L.L.C.		121212								
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038757		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	240	-0-	-442	-0-	236 2	4 9	N	4	125
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	570 2	11 9	N	10	135
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	681 2	8 9	N	7	142
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	984 2	14 9	N	13	155
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1039 2	14 9	N	13	168
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	743 2	15 9	N	14	182
07	1023 N	824	-0-	-199	-0-	816 2	8 9	N	7	189
08	1054 N	709	-0-	-345	-0-	702 2	7 9	N	6	195
09	750 N	658	-0-	-92	-0-	650 2	8 9	N	7	202
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	993 2	12 9	N	11	213
*11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1900 2	17 9	N	15	228
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	228
TOTAL GAS PROD:		9,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		107				

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
BURNETT, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 015566		COMPL. DATE 06/13/1947		TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792		
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	38 2	1 9	N	1	261
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	191 2	9 9	N	8	269
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	196 2	9 9	N	8	277
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	151 2	8 9	N	7	284
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	178 2	7 9	N	6	290
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	194 2	4 9	N	4	122
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	254 2	10 9	N	9	131
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	189 2	11 9	N	10	141
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	168 2	8 9	N	7	148
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	417 2	19 9	N	17	165
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	682 2	39 9	N	35	200
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	769 2	39 9	N	35	235
TOTAL GAS PROD:		3,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		147				

WCP OPERATING COMPANY, LLC		902623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 035126		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.				945936						
OGU (ALLYN, C. H. -1)				WELL #: 1	RRCID -> 015567	COMPL. DATE 01/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850	- 7978
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	602	3	-0-
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	6	1	539	3	-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	6	1	542	3	-0-
06	600 N	398	-0-	-202	-0-	4	1	394	3	-0-
07	558 N	380	-0-	-178	-0-	4	1	376	3	-0-
08	558 N	356	-0-	-202	-0-	4	1	352	3	-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	4	1	350	3	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	5	1	477	3	-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	5	1	468	3	-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (ASHER, M. A. -1)				WELL #: 2	RRCID -> 015568	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8222	- 8426
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (BARTON, PHEBE -1)				WELL #: 3	RRCID -> 015569	COMPL. DATE 03/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8706	- 8801
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	3			-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	8	1	687	3	-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	3	-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	14	1	1246	3	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	3	-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	11	1	981	3	-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	9	1	778	3	-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	7	1	648	3	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	6	1	624	3	-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	9	1	857	3	-0-
*12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (BUCKALEW, IRA -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	9	1	789	3	N	-0-					-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	706	3	N	-0-					-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	9	1	803	3	N	-0-					-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	3	N	-0-					-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	14	1	1271	3	N	-0-					-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	14	1	1241	3	N	-0-					-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	13	1	1229	3	N	-0-					-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	3	N	-0-					-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	11	1	1042	3	N	-0-					-0-
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764								
01	806 N	50	-0-	-756	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	3	N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	299	3	N	-0-					-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	3	N	-0-					-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	2	1	155	3	N	-0-					-0-
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	2	1	208	3	N	-0-					-0-
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	2	1	147	3	N	-0-					-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	2	1	209	3	N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858								
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	304	3	N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	N	-0-					-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	8	1	690	3	N	-0-					-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	3	N	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	3	N	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	N	-0-					-0-
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-		-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-		-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-		-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	N	-0-		-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	N	-0-		-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	3	N	-0-		-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	N	-0-		-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-		-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	3	N	-0-		-0-
*12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

01		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-		-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-		-0-
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	3	N	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-		-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	N	-0-		-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	-0-		-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-		-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-		-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-		-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-		-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	N	-0-		-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-		-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-		-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	N	-0-		-0-
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N		2	-0-	-60	-0-		2	3		N	-0-					-0-
02	31 N		31	-0-	-0-	-0-		31	3		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	42 N		42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-					-0-
07	88 N		88	-0-	-0-	-0-		1	1	87	3	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

01	837 N		807	-0-	-30	-0-		807	3		N	-0-					-0-
02	812 N		620	-0-	-192	-0-		620	3		N	-0-					-0-
03	837 N		710	-0-	-127	-0-		8	1	702	3	N	-0-				-0-
04	780 N		710	-0-	-70	-0-		8	1	702	3	N	-0-				-0-
05	790 N		790	-0-	-0-	-0-		9	1	781	3	N	-0-				-0-
06	767 N		767	-0-	-0-	-0-		8	1	759	3	N	-0-				-0-
07	795 N		795	-0-	-0-	-0-		9	1	786	3	N	-0-				-0-
08	775 N		742	-0-	-33	-0-		8	1	734	3	N	-0-				-0-
09	780 N		677	-0-	-103	-0-		7	1	670	3	N	-0-				-0-
10	806 N		768	-0-	-38	-0-		8	1	760	3	N	-0-				-0-
11	738 N		738	-0-	-0-	-0-		8	1	730	3	N	-0-				-0-
*12	831 N		831	-0-	-0-	-0-		831	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8705 - 8809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	374	3	23	9	Y	21	44	1	26
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	250	3	8	9	Y	7			33
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-			33
04	270 N	197	-0-	-73	-0-	1	1	193	3	Y	3			36
						3	9							
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	1	1	199	3	Y	4	34	1	6
						4	9							
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	1	1	242	3	Y	-0-			6
07	217 N	104	-0-	-113	-0-	1	1	103	3	Y	-0-			6
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	1	1	137	3	Y	-0-			6
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-			6
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-			6
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-			6
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		2,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	3	4	9	Y	3
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	51	3	1	9	Y	1
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	47	3	1	9	Y	1
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		446		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653			
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	2	1	154	3	N	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	N	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	3	N	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	3	N	-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	2	1	162	3	N	-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	2	1	154	3	N	-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	2	1	175	3	N	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	N	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858			
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	7	1	585	3	N	-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	531	3	N	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	595	3	N	-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	6	1	497	3	N	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	499	3	N	-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	3	N	-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	5	1	441	3	N	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	5	1	524	3	N	-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	6	1	510	3	N	-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS, E. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358 3	N	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393 3	N	-0-	-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365 3	N	-0-	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416 3	N	-0-	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319 3	N	-0-	-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363 3	N	-0-	-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277 3	N	-0-	-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432 3	N	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	4	1	395 3	N	-0-	-0-
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	462 3	N	-0-	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251 3	N	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217 3	N	-0-	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241 3	N	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176 3	N	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144 3	N	-0-	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111 3	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7869 - 7989	
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-		-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	18	1	1606 3	N	-0-	-0-
04	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	15	1	1317 3	N	-0-	-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	16	1	1389 3	N	-0-	-0-
06	1560 N	1340	-0-	-220	-0-	15	1	1325 3	N	-0-	-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	17	1	1540 3	N	-0-	-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	15	1	1381 3	N	-0-	-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	15	1	1420 3	N	-0-	-0-
10	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	13	1	1269 3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	13	1	1186 3	N	-0-	-0-
12	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8190 - 8433	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86 3		N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 3	N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1 1	90 3	N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 3	N	-0-		-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2 1	186 3	N	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2 1	197 3	N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 1	153 3	N	-0-		-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2 1	187 3	N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2 1	181 3	N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2 1	187 3	N	-0-		-0-
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, R. R. -1)		WELL #: 23		RRCID -> 015596		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH 8577		PERF. 8437 - 8537	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2016 - P/A 11/07/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 8773 - 8871	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	20 1	1739 3	N	-0-			-0-
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	22 1	1943 3	N	-0-			-0-
05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	21 1	1854 3	N	-0-			-0-
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	16 1	1450 3	N	-0-			-0-
07		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	18 1	1673 3	N	-0-			-0-
08		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	21 1	1880 3	N	-0-			-0-
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	18 1	1638 3	N	-0-			-0-
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	17 1	1738 3	N	-0-			-0-
11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	23 1	2092 3	N	-0-			-0-
*12		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3042			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-		-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	N	-0-		-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	N	-0-		-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-		-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	3	N	-0-		-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	N	-0-		-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	N	-0-		-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	N	-0-		-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	N	-0-		-0-
*12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (VENABLE, W. O. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620	COMPL. DATE 11/27/1949	TOTAL DEPTH 8739	PERF. 8680 - 8696									
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-							
02	203 N	173	-0-	-30	-0-	173 3	N	-0-	-0-							
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	2 1 195 3	N	-0-	-0-							
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	2 1 178 3	N	-0-	-0-							
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	2 1 179 3	N	-0-	-0-							
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	2 1 164 3	N	-0-	-0-							
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	2 1 180 3	N	-0-	-0-							
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	2 1 164 3	N	-0-	-0-							
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	2 1 155 3	N	-0-	-0-							
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	2 1 162 3	N	-0-	-0-							
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2 1 159 3	N	-0-	-0-							
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		2,134				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621	COMPL. DATE 08/29/1947	TOTAL DEPTH 8841	PERF. 8752 - 8780									
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-							
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-							
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 1 126 3	N	-0-	-0-							
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	1 1 107 3	N	-0-	-0-							
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1 1 163 3	N	-0-	-0-							
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1 188 3	N	-0-	-0-							
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 1 165 3	N	-0-	-0-							
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 1 174 3	N	-0-	-0-							
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	1 1 168 3	N	-0-	-0-							
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 1 196 3	N	-0-	-0-							
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1 188 3	N	-0-	-0-							
12	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 3	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		1,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DODSON, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	030817	COMPL. DATE	05/13/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
O									M				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LACO OIL CO.		WELL #:		D 2	RRCID ->	030818	COMPL. DATE	10/01/1948	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	8701 - 8820	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #:		42	RRCID ->	032590	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	8133 - 8322	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. DODSON, ROY		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	245	-0-	-220	-0-	226	3	19	9	Y	17					87
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	555	3	228	9	Y	207	181	1			113
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	275	185	1			203
04	DLQ G-10	574	-0-	574	574	303	9	2	1	Y	250	361	1			92
05	1344 N	770	-0-	-574	-0-	275	9	3	1	Y	291	183	1			200
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	320	9	3	1	Y	216	183	1			233
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	238	9	3	1	Y	295	363	1			165
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	325	9	3	1	Y	235	182	1			218
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	259	9	3	1	Y	221	361	1			78
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	243	9	3	1	Y	264	184	1			158
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	290	9	3	1	Y	361	364	1			155
*12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	397	9	675	3	Y	406	361	1			200
TOTAL GAS PROD:		9,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,038								

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N			-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N			-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N			-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N			-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N			-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N			-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N			-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N			-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N			-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N			-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N			-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165			N			-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012			TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970							
01	SWR 10	514	-0-	514	71752	514	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	405	-0-	405	72157	405	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	120	-0-	120	72277	1	1	119	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10	292	-0-	292	72569	3	1	289	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10	80	-0-	80	72649	1	1	79	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10	515	-0-	515	73164	6	1	509	3	N	-0-					-0-
07	SWR 10	556	-0-	556	73720	6	1	550	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10	104	-0-	104	73824	1	1	103	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10	1880	-0-	1880	75704	20	1	1860	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10	2971	-0-	2971	78675	29	1	2942	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10	1835	-0-	1835	80510	20	1	1815	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10	2288	-0-	2288	82798	2288	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	31	-0-	-155	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-		-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	10	1	5
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1			6
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-			6
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	1			7
							1	9							
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-	6	1	1
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			1
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			1
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			1
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			1
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			1
*12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	1	1	124	3	N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-			-0-
06		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08		155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-			-0-
12		186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 5	RRCID -> 044443	COMPL. DATE 11/12/1947	TOTAL DEPTH 8986	PERF. 8828	-	8940						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARNE, BEN		WELL #: 7	RRCID -> 052731	COMPL. DATE 02/11/1949	TOTAL DEPTH 8800	PERF. N/A										
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1725 3 101 9 Y 92 127 1 110										
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1896 3 24 9 Y 22 132										
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	9 1 1577 3 Y -0- 132										
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	8 1 1785 3 Y 24 156										
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	26 9 6 1 935 3 Y 16 145 1 27										
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	18 9 4 1 634 3 Y -0- 27										
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	5 1 847 3 Y -0- 27										
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	4 1 736 3 Y -0- 27										
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	4 1 735 3 Y -0- 27										
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	4 1 735 3 Y -0- 27										
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	4 1 683 3 Y -0- 27										
*12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3 729 3 Y -0- 27										
TOTAL GAS PROD:		13,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		154								

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C	RRCID -> 092292	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 10295	PERF. 8000 - 8044										
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-										
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-										
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-										
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-										
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-										
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-										
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-										
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-										
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-										
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-										
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-										
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820								
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	N	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	3	N	-0-					-0-
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	1	1	86	3	N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	N	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	N	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	2	1	172	3	N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	3	N	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	2	1	177	3	N	-0-					-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295								
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	11	1	965	3	N	-0-					-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	12	1	1104	3	N	-0-					-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	13	1	1140	3	N	-0-					-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	3	N	-0-					-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	3	N	-0-					-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	9	1	844	3	N	-0-					-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	3	N	-0-					-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	3	N	-0-					-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	9	1	838	3	N	-0-					-0-
*12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. A-3)		//CONT.// 2795 //CONT.// 945936	67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	3025 3	N	-0-			-0-
02	2900 X	2795	-0-	-105	-0-	2795 3	N	-0-			-0-
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-	3230 3		-0-
04	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	30 1	N	-0-	2701 3		-0-
05	3038 X	2066	-0-	-972	-0-	23 1	N	-0-	2043 3		-0-
06	3000 X	2264	-0-	-736	-0-	25 1	N	-0-	2239 3		-0-
07	3100 X	1867	-0-	-1233	-0-	20 1	N	-0-	1847 3		-0-
08	3100 X	1388	-0-	-1712	-0-	15 1	N	-0-	1373 3		-0-
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	2891 3		-0-
10	2325 X	2307	-0-	-18	-0-	23 1	N	-0-	2284 3		-0-
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	2776 3		-0-
12	3007 N	2776	-0-	-231	-0-	2776 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #:	59	RRCID ->	113965	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	7841 - 8064
OGU	ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
OGU	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #:	61 C	RRCID ->	117578	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	8559 - 8730
OGU	ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
OGU	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-	-0-	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	3	N	-0-	-0-	
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	N	-0-	-0-	
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-	-0-	
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	2	1	139	3	N	-0-	-0-	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	3	N	-0-	-0-	
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	4	1	390	3	N	-0-	-0-	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	3	N	-0-	-0-	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4	1	399	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

01	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-			-0-
02	493 N	309	-0-	-184	-0-	309	3			N	-0-			-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	9	1	772	3	N	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	7	1	651	3	N	-0-			-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	11	1	1008	3	N	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	1103	3	N	-0-			-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	12	1	1130	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	11	1	1043	3	N	-0-			-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	11	1	995	3	N	-0-			-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	12	1	1220	3	N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	11	1	1054	3	N	-0-			-0-
*12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 C		RRCID -> 123603		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	BALANCE
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-		-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		-0-
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	20 1	1732 3	N	-0-		-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	18 1	1589 3	N	-0-		-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	19 1	1682 3	N	-0-		-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	20 1	1827 3	N	-0-		-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	13 1	1210 3	N	-0-		-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	12 1	1061 3	N	-0-		-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	11 1	1003 3	N	-0-		-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	11 1	1153 3	N	-0-		-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	12 1	1092 3	N	-0-		-0-
*12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090			
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3		N	-0-		-0-
02	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3		N	-0-		-0-
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	33 1	2903 3	N	-0-		-0-
04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	31 1	2769 3	N	-0-		-0-
05	2604 X	2160	-0-	-444	-0-	24 1	2136 3	N	-0-		-0-
06	2850 X	2286	-0-	-564	-0-	25 1	2261 3	N	-0-		-0-
07	2945 X	1614	-0-	-1331	-0-	17 1	1597 3	N	-0-		-0-
08	2945 X	1941	-0-	-1004	-0-	21 1	1920 3	N	-0-		-0-
09	2790 X	1958	-0-	-832	-0-	21 1	1937 3	N	-0-		-0-
10	2356 X	2199	-0-	-157	-0-	22 1	2177 3	N	-0-		-0-
11	2280 X	1977	-0-	-303	-0-	21 1	1956 3	N	-0-		-0-
12	2015 X	1311	-0-	-704	-0-	1311 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, W.D. -1)		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OGU (HOWELL, W.Y. -3)																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #:	117	RRCID ->	153462	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	7807 - 7845
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	28	1	2512	3	N	-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	21	1	1892	3	N	-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	23	1	2053	3	N	-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	21	1	1885	3	N	-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	20	1	1864	3	N	-0-
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	21	1	1947	3	N	-0-
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	24	1	2183	3	N	-0-
10	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	29	1	2956	3	N	-0-
11	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	32	1	2916	3	N	-0-
*12	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-

TOTAL GAS PROD:		28,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #:	136	RRCID ->	158672	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7940 - 8152
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-
02	957 N	900	-0-	-57	-0-	900	3			N	-0-
03	1023 N	996	-0-	-27	-0-	11	1	985	3	N	-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	11	1	1014	3	N	-0-
05	961 N	813	-0-	-148	-0-	9	1	804	3	N	-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	13	1	1147	3	N	-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	12	1	1064	3	N	-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	10	1	925	3	N	-0-
09	990 N	844	-0-	-146	-0-	9	1	835	3	N	-0-
10	1023 N	841	-0-	-182	-0-	8	1	833	3	N	-0-
11	900 N	745	-0-	-155	-0-	8	1	737	3	N	-0-
*12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-

TOTAL GAS PROD:		11,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		620 N	529	-0-	-91	-0-	529 3		N	-0-			-0-
02		580 N	361	-0-	-219	-0-	361 3		N	-0-			-0-
03		527 N	375	-0-	-152	-0-	4 1	371 3	N	-0-			-0-
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	7 1	622 3	N	-0-			-0-
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	6 1	571 3	N	-0-			-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	7 1	596 3	N	-0-			-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	8 1	720 3	N	-0-			-0-
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	9 1	837 3	N	-0-			-0-
09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	8 1	708 3	N	-0-			-0-
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	9 1	900 3	N	-0-			-0-
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	10 1	922 3	N	-0-			-0-
*12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

01		310 N	136	-0-	-174	-0-	136 3		N	-0-			-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	1 1	234 3	N	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	2 1	267 3	N	-0-			-0-
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	3 1	419 3	N	-0-			-0-
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	3 1	452 3	N	-0-			-0-
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	3 1	543 3	N	-0-			-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	3 1	482 3	N	-0-			-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	3 1	463 3	N	-0-			-0-
10		558 N	518	-0-	-40	-0-	3 1	515 3	N	-0-			-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	3 1	477 3	N	-0-			-0-
12		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	SWR	10	692	-0-	692	58426	692	3	N	-0-			-0-
02	SWR	10	540	-0-	540	58966	540	3	N	-0-			-0-
03	SWR	10	599	-0-	599	59565	7	1	N	-0-	592	3	-0-
04	SWR	10	567	-0-	567	60132	6	1	N	-0-	561	3	-0-
05	SWR	10	617	-0-	617	60749	7	1	N	-0-	610	3	-0-
06	SWR	10	595	-0-	595	61344	7	1	N	-0-	588	3	-0-
07	SWR	10	658	-0-	658	62002	7	1	N	-0-	651	3	-0-
08	SWR	10	517	-0-	517	62519	6	1	N	-0-	511	3	-0-
09	SWR	10	524	-0-	524	63043	6	1	N	-0-	518	3	-0-
10	SWR	10	590	-0-	590	63633	6	1	N	-0-	584	3	-0-
11	SWR	10	530	-0-	530	64163	6	1	N	-0-	524	3	-0-
12	SWR	10	620	-0-	620	64783	620	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-			-0-
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-			-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	18	1	1584	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1220	-0-	-190	-0-	13	1	1207	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1070	-0-	-387	-0-	12	1	1058	3	N	-0-			-0-
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	23	1	2090	3	N	-0-			-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	27	1	2501	3	N	-0-			-0-
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	25	1	2306	3	N	-0-			-0-
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	19	1	1726	3	N	-0-			-0-
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	20	1	2025	3	N	-0-			-0-
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	22	1	2015	3	N	-0-			-0-
*12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 173008		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	8	1	677	3	N	-0-		-0-
04		690 N	431	-0-	-259	-0-	5	1	426	3	N	-0-		-0-
05		713 N	670	-0-	-43	-0-	8	1	662	3	N	-0-		-0-
06		660 N	434	-0-	-226	-0-	5	1	429	3	N	-0-		-0-
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	657	3	N	-0-		-0-
08		682 N	435	-0-	-247	-0-	5	1	430	3	N	-0-		-0-
09		450 N	393	-0-	-57	-0-	4	1	389	3	N	-0-		-0-
10		651 N	484	-0-	-167	-0-	5	1	479	3	N	-0-		-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	453	3	N	-0-		-0-
*12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (WOFFORD, G. M. -5)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 149	RRCID -> 174966	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8292	- 8411					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-			-0-
02		261 N	240	-0-	-21	-0-	240 3	N	-0-			-0-
03		279 N	247	-0-	-32	-0-	3 1	244 3	N	-0-		-0-
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	3 1	249 3	N	-0-		-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	3 1	259 3	N	-0-		-0-
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	3 1	234 3	N	-0-		-0-
07		248 N	237	-0-	-11	-0-	3 1	234 3	N	-0-		-0-
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	2 1	213 3	N	-0-		-0-
09		240 N	198	-0-	-42	-0-	2 1	196 3	N	-0-		-0-
10		248 N	197	-0-	-51	-0-	2 1	195 3	N	-0-		-0-
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	2 1	191 3	N	-0-		-0-
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,765									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128	RRCID -> 174970	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8043	- 8257	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146	RRCID -> 175014	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7930	- 8136	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 178088 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #: 102		RRCID -> 184316		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228		
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-	-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-	-0-
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	24	1	2124 3	N	-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	25	1	2260 3	N	-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	27	1	2349 3	N	-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	12	1	1107 3	N	-0-
07	1116 N	682	-0-	-434	-0-	7	1	675 3	N	-0-
08	1116 N	606	-0-	-510	-0-	7	1	599 3	N	-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	14	1	1250 3	N	-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1585 3	N	-0-
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	17	1	1545 3	N	-0-
*12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6)		WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	268	3	N	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	349 3	N	-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	3	1	283 3	N	-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334 3	N	-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	3	1	308 3	N	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325 3	N	-0-
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	3	1	303 3	N	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	398 3	N	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412 3	N	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	372 3	N	-0-
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #:		99	RRCID ->	184623	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8158 - 8106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #:		119	RRCID ->	185480	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7898 - 8034	
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		-0-	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-		-0-	
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	1103	3	N	-0-	-0-	
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	2	1	206	3	N	-0-	-0-	
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	3	N	-0-	-0-	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	7	1	615	3	N	-0-	-0-	
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	7	1	626	3	N	-0-	-0-	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	7	1	597	3	N	-0-	-0-	
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	6	1	589	3	N	-0-	-0-	
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	3	N	-0-	-0-	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	7	1	626	3	N	-0-	-0-	
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #:		118	RRCID ->	186221	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	7860 - 8048	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	3	N	-0-			-0-
02	1102 N	838	-0-	-264	-0-	838	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	879	-0-	-175	-0-	10	1	N	-0-	869	3	-0-
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	10	1	N	-0-	906	3	-0-
05	899 N	820	-0-	-79	-0-	9	1	N	-0-	811	3	-0-
06	840 N	596	-0-	-244	-0-	7	1	N	-0-	589	3	-0-
07	961 N	869	-0-	-92	-0-	9	1	N	-0-	860	3	-0-
08	806 N	732	-0-	-74	-0-	8	1	N	-0-	724	3	-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	647	3	-0-
10	868 N	569	-0-	-299	-0-	6	1	N	-0-	563	3	-0-
11	720 N	593	-0-	-127	-0-	6	1	N	-0-	587	3	-0-
12	682 N	503	-0-	-179	-0-	503	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462				
01	2046 N	370	-0-	-1676	-0-	370	3	N	-0-			-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	1400	3	-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1528	3	-0-
05	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	16	1	N	-0-	1434	3	-0-
06	1380 N	1215	-0-	-165	-0-	13	1	N	-0-	1202	3	-0-
07	1612 N	1429	-0-	-183	-0-	15	1	N	-0-	1414	3	-0-
08	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	16	1	N	-0-	1419	3	-0-
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	1451	3	-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	1477	3	-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	1448	3	-0-
*12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #:		198	RRCID ->	266530	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10217	PERF. 8106 - 8315
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274112	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 7775 - 7980
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	154845	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9240 - 9958
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
PLUGGED AND ABANDONED		06/11/2015 -		PLUGGED 06/11/15							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK) PHILLIPS ENERGY, INC. SCOTT, J. O.		//CONT.//	67416 830 663478	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
		WELL #:	1	RRCID -> 196099	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 10200	PERF.10088	- 10196				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2074	-0-	-995	-0-	6 1	2067 3	N	1	1 8		124
02	2871 X	2284	-0-	-587	-0-	1 9	2257 3	N	20			144
03	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	5 1	2869 3	N	37	1 8		180
04	2760 X	2057	-0-	-703	-0-	22 9	2049 3	N	2			182
05	2666 X	2243	-0-	-423	-0-	6 1	2231 3	N	5			187
06	2820 X	2060	-0-	-760	-0-	6 9	2043 3	N	10			197
07	2914 X	1987	-0-	-927	-0-	6 1	1973 3	N	7			204
08	2914 X	2192	-0-	-722	-0-	8 9	2175 3	N	10			214
09	2160 X	2024	-0-	-136	-0-	6 1	1999 3	N	17	187 1	1 8	43
10	2232 X	2191	-0-	-41	-0-	19 9	2170 3	N	14			57
11	2130 X	2105	-0-	-25	-0-	6 1	2088 3	N	10			67
*12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	11 9	2336 3	N	20			87
						22 9						
TOTAL GAS PROD:		26,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		153						

XTO ENERGY INC. OGU (HOWELL, W. Y. -1)		945936	WELL #:	80	RRCID -> 015623	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL DEPTH 11843	PERF. 7947	- 9994			
01	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673 3		N	-0-		-0-	
02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010 3		N	-0-		-0-	
03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	80 1	7032 3	N	-0-		-0-	
04	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	82 1	7407 3	N	-0-		-0-	
05	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	73 1	6425 3	N	-0-		-0-	
06	4710 X	4474	-0-	-236	-0-	49 1	4425 3	N	-0-		-0-	
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	58 1	5347 3	N	-0-		-0-	
08	4867 X	4839	-0-	-28	-0-	52 1	4787 3	N	-0-		-0-	
09	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	53 1	4921 3	N	-0-		-0-	
10	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	57 1	5766 3	N	-0-		-0-	
11	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	56 1	5189 3	N	-0-		-0-	
12	4867 X	4829	-0-	-38	-0-	4829 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #:	21 T	RRCID -> 015624	COMPL. DATE 10/23/1946	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8666	- 9624				
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3		N	-0-	-0-		
02	1914 N	155	-0-	-1759	-0-	155 3		N	-0-	-0-		
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-	-0-		
04	1980 N	1679	-0-	-301	-0-	18 1	1661 3	N	-0-	-0-		
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	18 1	1557 3	N	-0-	-0-		
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	9 1	800 3	N	-0-	-0-		
07	1736 N	1063	-0-	-673	-0-	11 1	1052 3	N	-0-	-0-		
08	1581 N	1032	-0-	-549	-0-	11 1	1021 3	N	-0-	-0-		
09	810 N	12	-0-	-798	-0-	12 3		N	-0-	-0-		
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	-0-		
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	-0-		
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-		-0-
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-		-0-
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	25	1	2250 3	N	-0-		-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	25	1	2243 3	N	-0-		-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	27	1	2348 3	N	-0-		-0-
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	25	1	2260 3	N	-0-		-0-
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	27	1	2487 3	N	-0-		-0-
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	24	1	2172 3	N	-0-		-0-
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	17	1	1578 3	N	-0-		-0-
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700 3	N	-0-		-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	15	1	1427 3	N	-0-		-0-
*12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635				
01	2139 N	1916	-0-	-223	-0-	1916	3		N	-0-		-0-
02	1914 N	1531	-0-	-383	-0-	1531	3		N	-0-		-0-
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	25	1	2221 3	N	-0-		-0-
04	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	19	1	1731 3	N	-0-		-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	23	1	2023 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3186	-0-	186	186	35	1	3151 3	N	-0-		-0-
07	2622 N	2436	-0-	-186	-0-	26	1	2410 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3163	-0-	63	63	34	1	3129 3	N	-0-		-0-
09	3733 X	3670	-0-	-63	-0-	39	1	3631 3	N	-0-		-0-
10	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	26	1	2607 3	N	-0-		-0-
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	32	1	2946 3	N	-0-		-0-
*12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788				
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	5	1	432 3	N	-0-		-0-
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	3	1	289 3	N	-0-		-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	6	1	532 3	N	-0-		-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	6	1	524 3	N	-0-		-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	428 3	N	-0-		-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	7	1	650 3	N	-0-		-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	7	1	622 3	N	-0-		-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	720 3	N	-0-		-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	674 3	N	-0-		-0-
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1080	-0-	-283	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	991	-0-	-187	-0-	11	1	N	-0-	980 3		-0-
04	1440 N	1067	-0-	-373	-0-	12	1	N	-0-	1055 3		-0-
05	1147 N	811	-0-	-336	-0-	9	1	N	-0-	802 3		-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1497 3		-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1537 3		-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	1495 3		-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1520 3		-0-
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1748 3		-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	1925 3		-0-
12	1488 N	981	-0-	-507	-0-	981	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230				
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	767 3		-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	824 3		-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	746 3		-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	925 3		-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	893 3		-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	884 3		-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	881 3		-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	966 3		-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	979 3		-0-
*12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376				
01	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	1862	3	N	-0-			-0-
02	1769 N	1224	-0-	-545	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
03	1798 N	1648	-0-	-150	-0-	18	1	N	-0-	1630 3		-0-
04	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	18	1	N	-0-	1605 3		-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	1757 3		-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	1604 3		-0-
07	1674 N	1390	-0-	-284	-0-	15	1	N	-0-	1375 3		-0-
08	1767 N	1493	-0-	-274	-0-	16	1	N	-0-	1477 3		-0-
09	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	18	1	N	-0-	1611 3		-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1686 3		-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	1831 3		-0-
*12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
02	1856 N	1739	-0-	-117	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
03	2077 N	1493	-0-	-584	-0-	17	1	1476	3	N	-0-		-0-
04	2100 N	1408	-0-	-692	-0-	15	1	1393	3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1505	-0-	-355	-0-	17	1	1488	3	N	-0-		-0-
06	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	15	1	1394	3	N	-0-		-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	16	1	1470	3	N	-0-		-0-
08	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	15	1	1417	3	N	-0-		-0-
09	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	14	1	1321	3	N	-0-		-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	21	1	2091	3	N	-0-		-0-
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	20	1	1868	3	N	-0-		-0-
*12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-		-0-
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-		-0-
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	15 1	1294 3	N	-0-		-0-
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	14 1	1222 3	N	-0-		-0-
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	15 1	1339 3	N	-0-		-0-
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	11 1	1018 3	N	-0-		-0-
07		806 N	523	-0-	-283	-0-	6 1	517 3	N	-0-		-0-
08		806 N	714	-0-	-92	-0-	8 1	706 3	N	-0-		-0-
09		780 N	363	-0-	-417	-0-	4 1	359 3	N	-0-		-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

01		3162 X	3005	-0-	-157	-0-	3005 3		N	-0-		-0-
02		2958 X	2703	-0-	-255	-0-	2703 3		N	-0-		-0-
03		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	38 1	3342 3	N	-0-		-0-
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	34 1	3080 3	N	-0-		-0-
05		3038 X	2727	-0-	-311	-0-	31 1	2696 3	N	-0-		-0-
06		3270 X	3257	-0-	-13	-0-	36 1	3221 3	N	-0-		-0-
07		3379 X	3295	-0-	-84	-0-	35 1	3260 3	N	-0-		-0-
08		3379 X	3320	-0-	-59	-0-	36 1	3284 3	N	-0-		-0-
09		3300 X	3222	-0-	-78	-0-	35 1	3187 3	N	-0-		-0-
10		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	34 1	3397 3	N	-0-		-0-
11		3270 X	3189	-0-	-81	-0-	34 1	3155 3	N	-0-		-0-
12		3317 X	2751	-0-	-566	-0-	2751 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

01		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 3		N	-0-		-0-
02		3654 X	3619	-0-	-35	-0-	3619 3		N	-0-		-0-
03		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	46 1	4092 3	N	-0-		-0-
04		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	44 1	3944 3	N	-0-		-0-
05		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	47 1	4141 3	N	-0-		-0-
06		3990 X	3781	-0-	-209	-0-	42 1	3739 3	N	-0-		-0-
07		4123 X	3887	-0-	-236	-0-	42 1	3845 3	N	-0-		-0-
08		4185 X	3638	-0-	-547	-0-	39 1	3599 3	N	-0-		-0-
09		4050 X	3710	-0-	-340	-0-	40 1	3670 3	N	-0-		-0-
10		4185 X	4098	-0-	-87	-0-	40 1	4058 3	N	-0-		-0-
11		3780 X	3736	-0-	-44	-0-	40 1	3696 3	N	-0-		-0-
*12		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1891 N	1523	-0-	-368	-0-	-0-	1523 3		N	-0-		-0-
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	4127	-0-	1027	1027	1027	46 1	4081 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	3635	-0-	635	1662	1662	40 1	3595 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	3569	-0-	469	2131	2131	40 1	3529 3	N	-0-		-0-
06		4423 X	2292	-0-	-2131	-0-	-0-	25 1	2267 3	N	-0-		-0-
07		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	3246 3	N	-0-		-0-
08		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	2513 3	N	-0-		-0-
09		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	2348 3	N	-0-		-0-
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	3405 3	N	-0-		-0-
11		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	3564 3	N	-0-		-0-
*12		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	2977 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	654 3	N	-0-		-0-
04		540 N	463	-0-	-77	-0-	-0-	5 1	458 3	N	-0-		-0-
05		589 N	580	-0-	-9	-0-	-0-	7 1	573 3	N	-0-		-0-
06		630 N	516	-0-	-114	-0-	-0-	6 1	510 3	N	-0-		-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	462 3	N	-0-		-0-
08		589 N	467	-0-	-122	-0-	-0-	5 1	462 3	N	-0-		-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	566 3	N	-0-		-0-
10		465 N	351	-0-	-114	-0-	-0-	3 1	348 3	N	-0-		-0-
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	546 3	N	-0-		-0-
12		589 N	400	-0-	-189	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

01		3255 X	2718	-0-	-537	-0-	-0-	2718 3		N	-0-		-0-
02		2291 X	2236	-0-	-55	-0-	-0-	2236 3		N	-0-		-0-
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	3099 3	N	-0-		-0-
04		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	4696 3	N	-0-		-0-
05		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	4400 3	N	-0-		-0-
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	3227 3	N	-0-		-0-
07		3503 X	3303	-0-	-200	-0-	-0-	36 1	3267 3	N	-0-		-0-
08		3503 X	2756	-0-	-747	-0-	-0-	30 1	2726 3	N	-0-		-0-
09		3390 X	2022	-0-	-1368	-0-	-0-	22 1	2000 3	N	-0-		-0-
10		3503 X	2357	-0-	-1146	-0-	-0-	23 1	2334 3	N	-0-		-0-
11		3270 X	3187	-0-	-83	-0-	-0-	34 1	3153 3	N	-0-		-0-
*12		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	3646 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1946 3		N	-0-			-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		1797 3		N	-0-			-0-
03		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		23 1	1991 3	N	-0-			-0-
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		21 1	1853 3	N	-0-			-0-
05		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		21 1	1868 3	N	-0-			-0-
06		1770 N	1681	-0-	-89	-0-		18 1	1663 3	N	-0-			-0-
07		1829 N	1743	-0-	-86	-0-		19 1	1724 3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1654	-0-	-175	-0-		18 1	1636 3	N	-0-			-0-
09		1710 N	1700	-0-	-10	-0-		18 1	1682 3	N	-0-			-0-
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		17 1	1731 3	N	-0-			-0-
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		17 1	1595 3	N	-0-			-0-
12		1767 N	1671	-0-	-96	-0-		1671 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

01		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 3		N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 3		N	-0-			-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-		4 1	369 3	N	-0-			-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-		3 1	264 3	N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-		2 1	220 3	N	-0-			-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-		3 1	229 3	N	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-		1 1	57 3	N	-0-			-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-		2 1	179 3	N	-0-			-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-		3 1	247 3	N	-0-			-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-		2 1	175 3	N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-		1 1	117 3	N	-0-			-0-
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

01		2449 N	2426	-0-	-23	-0-		2426 3		N	-0-			-0-
02		2291 N	1913	-0-	-378	-0-		1913 3		N	-0-			-0-
03		2449 N	2201	-0-	-248	-0-		25 1	2176 3	N	-0-			-0-
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-		28 1	2559 3	N	-0-			-0-
05		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		28 1	2450 3	N	-0-			-0-
06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		24 1	2170 3	N	-0-			-0-
07		2449 N	2085	-0-	-364	-0-		22 1	2063 3	N	-0-			-0-
08		2449 N	1795	-0-	-654	-0-		19 1	1776 3	N	-0-			-0-
09		2220 N	1240	-0-	-980	-0-		13 1	1227 3	N	-0-			-0-
10		2077 N	1985	-0-	-92	-0-		20 1	1965 3	N	-0-			-0-
11		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		24 1	2247 3	N	-0-			-0-
*12		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		2218 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #:		85	RRCID ->	040254	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3			N	-0-		-0-
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3			N	-0-		-0-
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	43 1	3776 3		N	-0-		-0-
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	41 1	3726 3		N	-0-		-0-
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	45 1	3938 3		N	-0-		-0-
06	3690 X	2978	-0-	-712	-0-	33 1	2945 3		N	-0-		-0-
07	3906 X	2749	-0-	-1157	-0-	30 1	2719 3		N	-0-		-0-
08	3968 X	2536	-0-	-1432	-0-	27 1	2509 3		N	-0-		-0-
09	3840 X	1988	-0-	-1852	-0-	21 1	1967 3		N	-0-		-0-
10	3968 X	1799	-0-	-2169	-0-	18 1	1781 3		N	-0-		-0-
11	2970 X	1623	-0-	-1347	-0-	17 1	1606 3		N	-0-		-0-
12	2759 X	1596	-0-	-1163	-0-	1596 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #:		86	RRCID ->	040255	COMPL. DATE	09/02/1966	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #:		44	RRCID ->	041659	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10389	PERF. 7762 - 10077
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2243	-0-	-795	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
02	3045 X	1862	-0-	-1183	-0-	1862	3	N	-0-			-0-
03	3255 X	2253	-0-	-1002	-0-	25	1	2228 3	N	-0-		-0-
04	3150 X	2444	-0-	-706	-0-	27	1	2417 3	N	-0-		-0-
05	2945 X	2628	-0-	-317	-0-	29	1	2599 3	N	-0-		-0-
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	40	1	3565 3	N	-0-		-0-
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	37	1	3383 3	N	-0-		-0-
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	33	1	3011 3	N	-0-		-0-
09	3630 X	3126	-0-	-504	-0-	34	1	3092 3	N	-0-		-0-
10	3720 X	3372	-0-	-348	-0-	33	1	3339 3	N	-0-		-0-
11	3600 X	2883	-0-	-717	-0-	31	1	2852 3	N	-0-		-0-
12	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	3257	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629				
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3	N	-0-			-0-
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3	N	-0-			-0-
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	41	1	3680 3	N	-0-		-0-
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	41	1	3735 3	N	-0-		-0-
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	44	1	3918 3	N	-0-		-0-
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	39	1	3495 3	N	-0-		-0-
07	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	39	1	3582 3	N	-0-		-0-
08	3069 X	2192	-0-	-877	-0-	23	1	2169 3	N	-0-		-0-
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	35	1	3197 3	N	-0-		-0-
10	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	37	1	3641 3	N	-0-		-0-
11	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	39	1	3554 3	N	-0-		-0-
*12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #:		60	RRCID ->	094942	COMPL. DATE	04/10/1983	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	8198 - 9419	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512 3		N	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-		5 1	441 3	N	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-		6 1	581 3	N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-		5 1	447 3	N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-		5 1	470 3	N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-		5 1	448 3	N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-		5 1	473 3	N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-		5 1	449 3	N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-		5 1	528 3	N	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-		7 1	638 3	N	-0-			-0-
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-		761 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #:		90	RRCID ->	097463	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8978 - 9236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #:		48	RRCID ->	098267	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	10097 - 10098
01	279 N	232	-0-	-47	-0-		232 3		N	-0-		-0-
02	261 N	231	-0-	-30	-0-		231 3		N	-0-		-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-		3 1	274 3	N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-		3 1	283 3	N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-		3 1	258 3	N	-0-		-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-		3 1	307 3	N	-0-		-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-		3 1	305 3	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-		3 1	304 3	N	-0-		-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-		2 1	218 3	N	-0-		-0-
10	310 N	138	-0-	-172	-0-		1 1	137 3	N	-0-		-0-
11	300 N	101	-0-	-199	-0-		1 1	100 3	N	-0-		-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-		114 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	4046	-0-	4046	15340	4046	3	N	-0-		-0-
02	19133 X	3793	-0-	-15340	-0-	3793	3	N	-0-		-0-
03	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	4286 3	-0-
04	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	4105 3	-0-
05	4061 X	4047	-0-	-14	-0-	45	1	N	-0-	4002 3	-0-
06	4200 X	3699	-0-	-501	-0-	41	1	N	-0-	3658 3	-0-
07	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-	4959 3	-0-
08	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-	4925 3	-0-
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	4651 3	-0-
10	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	5162 3	-0-
11	4560 X	4441	-0-	-119	-0-	48	1	N	-0-	4393 3	-0-
*12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,206		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733			
01	2387 N	1424	-0-	-963	-0-	1424	3	N	-0-		
02	1827 N	1225	-0-	-602	-0-	1225	3	N	-0-		
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		
04	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	13	1	N	-0-		
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		
09	1800 N	1606	-0-	-194	-0-	17	1	N	-0-		
10	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	17	1	N	-0-		
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		
*12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		19,067		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964			
01	3069 X	2207	-0-	-862	-0-	2207	3	N	-0-		
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3	N	-0-		
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		
05	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	34	1	N	-0-		
06	2970 X	2514	-0-	-456	-0-	28	1	N	-0-		
07	3069 X	2234	-0-	-835	-0-	24	1	N	-0-		
08	3069 X	2368	-0-	-701	-0-	26	1	N	-0-		
09	2970 X	2528	-0-	-442	-0-	27	1	N	-0-		
10	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	26	1	N	-0-		
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		
*12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		33,072		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	11	1	934 3	N	-0-	-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	16	1	1442 3	N	-0-	-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1158 3	N	-0-	-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	8	1	728 3	N	-0-	-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	11	1	976 3	N	-0-	-0-
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	9	1	819 3	N	-0-	-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	9	1	845 3	N	-0-	-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713 3	N	-0-	-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	674 3	N	-0-	-0-
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788			
01	T. A.	510	-0-	510	3167	510	3	N	-0-		-0-
02	4892 X	1725	-0-	-3167	-0-	1725	3	N	-0-		-0-
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	29	1	2578 3	N	-0-	-0-
04	T. A.	2757	-0-	2757	2757	30	1	2727 3	N	-0-	-0-
05	T. A.	2200	-0-	2200	4957	25	1	2175 3	N	-0-	-0-
06	T. A.	2240	-0-	2240	7197	25	1	2215 3	N	-0-	-0-
07	9737 X	2540	-0-	-7197	-0-	27	1	2513 3	N	-0-	-0-
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	25	1	2301 3	N	-0-	-0-
09	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	28	1	2597 3	N	-0-	-0-
10	2542 N	1638	-0-	-904	-0-	16	1	1622 3	N	-0-	-0-
11	2250 N	2076	-0-	-174	-0-	22	1	2054 3	N	-0-	-0-
12	2728 N	2387	-0-	-341	-0-	2387	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933			
01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3	N	-0-		-0-
02	2929 X	2857	-0-	-72	-0-	2857	3	N	-0-		-0-
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	37	1	3244 3	N	-0-	-0-
04	3090 X	3053	-0-	-37	-0-	33	1	3020 3	N	-0-	-0-
05	3193 X	3082	-0-	-111	-0-	35	1	3047 3	N	-0-	-0-
06	3180 X	2611	-0-	-569	-0-	29	1	2582 3	N	-0-	-0-
07	3286 X	2536	-0-	-750	-0-	27	1	2509 3	N	-0-	-0-
08	3286 X	2402	-0-	-884	-0-	26	1	2376 3	N	-0-	-0-
09	3060 X	2687	-0-	-373	-0-	29	1	2658 3	N	-0-	-0-
10	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	28	1	2844 3	N	-0-	-0-
11	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	27	1	2473 3	N	-0-	-0-
12	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	2743	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 10157	PERF. 8173	- 9766						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 11061	PERF. 8559	- 9723						
01	T. A.	231	-0-	231	1609	231	3			N	-0-			-0-
02	2745 X	1136	-0-	-1609	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	11	1	1006	3	N	-0-			-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	11	1	963	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	13	1	1107	3	N	-0-			-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	12	1	1042	3	N	-0-			-0-
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	10	1	953	3	N	-0-			-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	13	1	1224	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	915	-0-	-135	-0-	10	1	905	3	N	-0-			-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	999	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	915	-0-	-285	-0-	10	1	905	3	N	-0-			-0-
12	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963	COMPL. DATE 05/28/1999	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8115	- 9455						
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-			-0-
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-			-0-
03	2263 N	1728	-0-	-535	-0-	19	1	1709	3	N	-0-			-0-
04	2550 N	1707	-0-	-843	-0-	19	1	1688	3	N	-0-			-0-
05	2294 N	1472	-0-	-822	-0-	17	1	1455	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	18	1	1647	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	19	1	1724	3	N	-0-			-0-
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	17	1	1552	3	N	-0-			-0-
09	1680 N	1169	-0-	-511	-0-	13	1	1156	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3583	-0-	483	483	35	1	3548	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2530	-0-	-470	-13	27	1	2503	3	N	-0-			-0-
*12	1455 N	1442	-0-	-13	-0-	1442	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	2650	-0-	2650	13311	2650	3		N	-0-			-0-
02		16176 X	2865	-0-	-13311	-0-	2865	3		N	-0-			-0-
03		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	32	1	2794	3	N	-0-		-0-
04		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	14	1	1272	3	N	-0-		-0-
05		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	41	1	3582	3	N	-0-		-0-
06		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	34	1	3041	3	N	-0-		-0-
07		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	38	1	3471	3	N	-0-		-0-
08		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	37	1	3401	3	N	-0-		-0-
09		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	18	1	1665	3	N	-0-		-0-
10		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	16	1	1631	3	N	-0-		-0-
11		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	12	1	1138	3	N	-0-		-0-
*12		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
03		527 N	449	-0-	-78	-0-	5	1	444	3	N	-0-		-0-
04		510 N	443	-0-	-67	-0-	5	1	438	3	N	-0-		-0-
05		527 N	378	-0-	-149	-0-	4	1	374	3	N	-0-		-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	3	N	-0-		-0-
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	3	N	-0-		-0-
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	6	1	516	3	N	-0-		-0-
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	3	N	-0-		-0-
10		527 N	217	-0-	-310	-0-	2	1	215	3	N	-0-		-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	7	1	658	3	N	-0-		-0-
*12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

01		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
02		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
03		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	32	1	2812	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	3246	-0-	246	246	36	1	3210	3	N	-0-		-0-
05		2446 N	2200	-0-	-246	-0-	25	1	2175	3	N	-0-		-0-
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	21	1	1857	3	N	-0-		-0-
07		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	21	1	1902	3	N	-0-		-0-
08		1302 X	1258	-0-	-44	-0-	14	1	1244	3	N	-0-		-0-
09		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	19	1	1720	3	N	-0-		-0-
10		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	18	1	1807	3	N	-0-		-0-
11		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	18	1	1676	3	N	-0-		-0-
*12		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3		N	-0-		-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-		-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	8	1	716 3	N	-0-		-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	8	1	734 3	N	-0-		-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	9	1	765 3	N	-0-		-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	8	1	691 3	N	-0-		-0-
07	775 N	646	-0-	-129	-0-	7	1	639 3	N	-0-		-0-
08	775 N	646	-0-	-129	-0-	7	1	639 3	N	-0-		-0-
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	7	1	671 3	N	-0-		-0-
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	6	1	561 3	N	-0-		-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661 3	N	-0-		-0-
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852				
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-		-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	10	1	895 3	N	-0-		-0-
04	900 N	500	-0-	-400	-0-	5	1	495 3	N	-0-		-0-
05	837 N	651	-0-	-186	-0-	7	1	644 3	N	-0-		-0-
06	870 N	379	-0-	-491	-0-	4	1	375 3	N	-0-		-0-
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	5	1	504 3	N	-0-		-0-
08	651 N	390	-0-	-261	-0-	4	1	386 3	N	-0-		-0-
09	390 N	174	-0-	-216	-0-	2	1	172 3	N	-0-		-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	807 3	N	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859 3	N	-0-		-0-
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-		-0-
02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3	N	-0-		-0-
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	24	1	2099 3	N	-0-	-0-
04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	24	1	2186 3	N	-0-	-0-
05	1953 X	1771	-0-	-182	-0-	20	1	1751 3	N	-0-	-0-
06	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	26	1	2305 3	N	-0-	-0-
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	30	1	2759 3	N	-0-	-0-
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	29	1	2636 3	N	-0-	-0-
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	29	1	2667 3	N	-0-	-0-
10	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	25	1	2473 3	N	-0-	-0-
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	26	1	2388 3	N	-0-	-0-
*12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250			
01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-		-0-
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	12	1	1042 3	N	-0-	-0-
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	12	1	1128 3	N	-0-	-0-
05	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	11	1	997 3	N	-0-	-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	14	1	1237 3	N	-0-	-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	13	1	1222 3	N	-0-	-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	11	1	962 3	N	-0-	-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	9	1	827 3	N	-0-	-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	9	1	882 3	N	-0-	-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	11	1	1021 3	N	-0-	-0-
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126			
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3	N	-0-		-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-		-0-
03	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	26	1	2292 3	N	-0-	-0-
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	22	1	2031 3	N	-0-	-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	24	1	2152 3	N	-0-	-0-
06	2250 N	1979	-0-	-271	-0-	22	1	1957 3	N	-0-	-0-
07	2108 N	1968	-0-	-140	-0-	21	1	1947 3	N	-0-	-0-
08	2170 N	1661	-0-	-509	-0-	18	1	1643 3	N	-0-	-0-
09	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	19	1	1707 3	N	-0-	-0-
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	21	1	2106 3	N	-0-	-0-
11	1620 N	1406	-0-	-214	-0-	15	1	1391 3	N	-0-	-0-
12	1798 N	1364	-0-	-434	-0-	1364	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-	-0-	
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-	
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1057 3	N	-0-	
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1181 3	N	-0-	
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	927 3	N	-0-	
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1061 3	N	-0-	
07		1240 N	981	-0-	-259	-0-	-0-	11	1	970 3	N	-0-	
08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1188 3	N	-0-	
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1184 3	N	-0-	
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1154 3	N	-0-	
11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1251 3	N	-0-	
*12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 13,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

01		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	2734	3	N	-0-	-0-
02		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	3	N	-0-	-0-
03		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2849 3	N	-0-
04		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2661 3	N	-0-
05		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2792 3	N	-0-
06		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2485 3	N	-0-
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1491 3	N	-0-
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1342 3	N	-0-
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1874 3	N	-0-
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2204 3	N	-0-
11		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2231 3	N	-0-
*12		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-		-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	N	-0-		-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	N	-0-		-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	3	N	-0-		-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	N	-0-		-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-		-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	N	-0-		-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

01		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-			93
02		174 N	152	-0-	-22	-0-	152	2		N	-0-			93
03		279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2		N	-0-			93
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			93
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			93
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			93
07		434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2		N	-0-			93
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			93
09		420 N	199	-0-	-221	-0-	199	2		N	-0-			93
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-			93
11		390 N	188	-0-	-202	-0-	186	2	2	9	N	-0-		95
*12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

01		1209 N	1003	-0-	-206	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
02		1131 N	637	-0-	-494	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	98	1	2028	3	N	-0-		-0-
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	91	1	1537	3	N	-0-		-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	991	3	N	-0-		-0-
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	95	1	1876	3	N	-0-		-0-
07		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	95	1	1111	3	N	-0-		-0-
08		1085 N	968	-0-	-117	-0-	88	1	880	3	N	-0-		-0-
09		1170 N	1103	-0-	-67	-0-	78	1	1025	3	N	-0-		-0-
10		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	82	1	1105	3	N	-0-		-0-
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	85	1	976	3	N	-0-		-0-
12		1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771					
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	14	1	1200	3	N	-0-		-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	13	1	1214	3	N	-0-		-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	14	1	1220	3	N	-0-		-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	13	1	1138	3	N	-0-		-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	13	1	1182	3	N	-0-		-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	12	1	1087	3	N	-0-		-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	12	1	1135	3	N	-0-		-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	3	N	-0-		-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	13	1	1152	3	N	-0-		-0-
*12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291					
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
03	1457 N	539	-0-	-918	-0-	6	1	533	3	N	-0-		-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	14	1	1265	3	N	-0-		-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	14	1	1308	3	N	-0-		-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	12	1	1194	3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	12	1	1081	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2046 N	1732	-0-	-314	-0-	1732	3		N	-0-		-0-
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-		-0-
03		2077 N	922	-0-	-1155	-0-	10	1	912	3	N	-0-	-0-
04		1680 N	1448	-0-	-232	-0-	16	1	1432	3	N	-0-	-0-
05		1705 N	1589	-0-	-116	-0-	18	1	1571	3	N	-0-	-0-
06		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	27	1	2394	3	N	-0-	-0-
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	27	1	2450	3	N	-0-	-0-
08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	24	1	2226	3	N	-0-	-0-
09		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	25	1	2337	3	N	-0-	-0-
10		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	25	1	2507	3	N	-0-	-0-
11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	27	1	2505	3	N	-0-	-0-
*12		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

01		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803	3		N	-0-		-0-
02		1769 N	1599	-0-	-170	-0-	1599	3		N	-0-		-0-
03		1798 N	1673	-0-	-125	-0-	19	1	1654	3	N	-0-	-0-
04		1770 N	1655	-0-	-115	-0-	18	1	1637	3	N	-0-	-0-
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	20	1	1771	3	N	-0-	-0-
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	19	1	1735	3	N	-0-	-0-
07		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	19	1	1702	3	N	-0-	-0-
08		1798 N	1674	-0-	-124	-0-	18	1	1656	3	N	-0-	-0-
09		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	19	1	1790	3	N	-0-	-0-
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	19	1	1864	3	N	-0-	-0-
11		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	18	1	1694	3	N	-0-	-0-
12		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

01		620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3		N	-0-		-0-
02		580 N	457	-0-	-123	-0-	457	3		N	-0-		-0-
03		465 N	425	-0-	-40	-0-	5	1	420	3	N	-0-	-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	7	1	604	3	N	-0-	-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	3	N	-0-	-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	3	N	-0-	-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	3	N	-0-	-0-
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	3	N	-0-	-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	3	N	-0-	-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	5	1	463	3	N	-0-	-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	5	1	426	3	N	-0-	-0-
*12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594								
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	13	1	1106	3	N	-0-					-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	12	1	1062	3	N	-0-					-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	13	1	1175	3	N	-0-					-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	3	N	-0-					-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	12	1	1120	3	N	-0-					-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	11	1	988	3	N	-0-					-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	9	1	872	3	N	-0-					-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	10	1	1005	3	N	-0-					-0-
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	13	1	1160	3	N	-0-					-0-
*12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713								
01	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	957 N	785	-0-	-172	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	972	-0-	-113	-0-	11	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	13	1	1172	3	N	-0-					-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	3	N	-0-					-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	12	1	1056	3	N	-0-					-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	15	1	1345	3	N	-0-					-0-
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	15	1	1378	3	N	-0-					-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	14	1	1252	3	N	-0-					-0-
10	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	13	1	1325	3	N	-0-					-0-
11	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	14	1	1304	3	N	-0-					-0-
*12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-
02		667 N	407	-0-	-260	-0-	407 3		N	-0-			-0-
03		713 N	617	-0-	-96	-0-	7 1	610 3	N	-0-			-0-
04		690 N	667	-0-	-23	-0-	7 1	660 3	N	-0-			-0-
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	8 1	735 3	N	-0-			-0-
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	8 1	720 3	N	-0-			-0-
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	8 1	754 3	N	-0-			-0-
08		744 N	708	-0-	-36	-0-	8 1	700 3	N	-0-			-0-
09		720 N	313	-0-	-407	-0-	3 1	310 3	N	-0-			-0-
10		775 N	561	-0-	-214	-0-	6 1	555 3	N	-0-			-0-
11		690 N	524	-0-	-166	-0-	6 1	518 3	N	-0-			-0-
*12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

01		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 3		N	-0-			-0-
02		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 3		N	-0-			-0-
03		5487 X	5000	-0-	-487	-0-	56 1	4944 3	N	-0-			-0-
04		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	60 1	5429 3	N	-0-			-0-
05		5487 X	5337	-0-	-150	-0-	60 1	5277 3	N	-0-			-0-
06		5310 X	4074	-0-	-1236	-0-	45 1	4029 3	N	-0-			-0-
07		5487 X	5159	-0-	-328	-0-	55 1	5104 3	N	-0-			-0-
08		5487 X	4849	-0-	-638	-0-	52 1	4797 3	N	-0-			-0-
09		5310 X	5116	-0-	-194	-0-	55 1	5061 3	N	-0-			-0-
10		5332 X	4984	-0-	-348	-0-	49 1	4935 3	N	-0-			-0-
11		4980 X	4973	-0-	-7	-0-	53 1	4920 3	N	-0-			-0-
12		5301 X	5213	-0-	-88	-0-	5213 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

01		5766 X	2155	-0-	-3611	-0-	2155 3		N	-0-			-0-
02		5191 X	1863	-0-	-3328	-0-	1863 3		N	-0-			-0-
03		4588 X	1803	-0-	-2785	-0-	20 1	1783 3	N	-0-			-0-
04		3750 X	1527	-0-	-2223	-0-	17 1	1510 3	N	-0-			-0-
05		2356 X	1796	-0-	-560	-0-	20 1	1776 3	N	-0-			-0-
06		2100 X	1470	-0-	-630	-0-	16 1	1454 3	N	-0-			-0-
07		1984 X	1310	-0-	-674	-0-	14 1	1296 3	N	-0-			-0-
08		1798 X	1167	-0-	-631	-0-	13 1	1154 3	N	-0-			-0-
09		1740 X	1286	-0-	-454	-0-	14 1	1272 3	N	-0-			-0-
10		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	35 1	3512 3	N	-0-			-0-
11		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	42 1	3823 3	N	-0-			-0-
*12		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2139 X	1691	-0-	-448	-0-	1691	3	N	-0-		-0-
02	2001 X	1532	-0-	-469	-0-	1532	3	N	-0-		-0-
03	2108 X	1822	-0-	-286	-0-	20	1	1802 3	N	-0-	-0-
04	1920 X	1782	-0-	-138	-0-	20	1	1762 3	N	-0-	-0-
05	1860 X	1049	-0-	-811	-0-	12	1	1037 3	N	-0-	-0-
06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	21	1	1867 3	N	-0-	-0-
07	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	20	1	1863 3	N	-0-	-0-
08	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	20	1	1826 3	N	-0-	-0-
09	1920 X	1795	-0-	-125	-0-	19	1	1776 3	N	-0-	-0-
10	1953 X	1814	-0-	-139	-0-	18	1	1796 3	N	-0-	-0-
11	1890 X	1799	-0-	-91	-0-	19	1	1780 3	N	-0-	-0-
*12	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090			
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3	N	-0-		-0-
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3	N	-0-		-0-
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	53	1	4642 3	N	-0-	-0-
04	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	63	1	5728 3	N	-0-	-0-
05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	53	1	4710 3	N	-0-	-0-
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	44	1	3999 3	N	-0-	-0-
07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	47	1	4327 3	N	-0-	-0-
08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	47	1	4283 3	N	-0-	-0-
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	46	1	4225 3	N	-0-	-0-
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785 3	N	-0-	-0-
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	41	1	3809 3	N	-0-	-0-
*12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107			
01	4309 X	4027	-0-	-282	-0-	4027	3	N	-0-		-0-
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3	N	-0-		-0-
03	4309 X	3436	-0-	-873	-0-	38	1	3398 3	N	-0-	-0-
04	4170 X	3378	-0-	-792	-0-	37	1	3341 3	N	-0-	-0-
05	4309 X	3125	-0-	-1184	-0-	35	1	3090 3	N	-0-	-0-
06	4170 X	3266	-0-	-904	-0-	36	1	3230 3	N	-0-	-0-
07	4309 X	4041	-0-	-268	-0-	43	1	3998 3	N	-0-	-0-
08	3503 X	2404	-0-	-1099	-0-	26	1	2378 3	N	-0-	-0-
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	45	1	4096 3	N	-0-	-0-
10	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	52	1	5245 3	N	-0-	-0-
11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	54	1	5007 3	N	-0-	-0-
*12	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-		948	3		N	-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772	3		N	-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-		8	1	702	3	-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-		8	1	685	3	-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		18	1	1545	3	-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-		11	1	972	3	-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		11	1	1033	3	-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		11	1	1045	3	-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		12	1	1071	3	-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		11	1	1143	3	-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		12	1	1105	3	-0-
*12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970			
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		2218	3		N	-0-
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		2273	3		N	-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		26	1	2292	3	-0-
04	2160 N	2128	-0-	-32	-0-		23	1	2105	3	-0-
05	2418 N	2250	-0-	-168	-0-		25	1	2225	3	-0-
06	2250 N	2068	-0-	-182	-0-		23	1	2045	3	-0-
07	2201 N	2114	-0-	-87	-0-		23	1	2091	3	-0-
08	2263 N	2039	-0-	-224	-0-		22	1	2017	3	-0-
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		26	1	2403	3	-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		21	1	2089	3	-0-
11	1980 N	1871	-0-	-109	-0-		20	1	1851	3	-0-
12	2511 N	2014	-0-	-497	-0-		2014	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 122968		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239								
01	4464 X	3977	-0-	-487	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
02	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	52	1	4638	3	N	-0-					-0-
04	3870 X	3327	-0-	-543	-0-	36	1	3291	3	N	-0-					-0-
05	4464 X	3921	-0-	-543	-0-	44	1	3877	3	N	-0-					-0-
06	4320 X	4236	-0-	-84	-0-	47	1	4189	3	N	-0-					-0-
07	4464 X	4225	-0-	-239	-0-	45	1	4180	3	N	-0-					-0-
08	4464 X	3901	-0-	-563	-0-	42	1	3859	3	N	-0-					-0-
09	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	47	1	4286	3	N	-0-					-0-
10	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	48	1	4812	3	N	-0-					-0-
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	51	1	4666	3	N	-0-					-0-
*12	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666								
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	13	1	1160	3	N	-0-					-0-
04	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	13	1	1184	3	N	-0-					-0-
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	14	1	1203	3	N	-0-					-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	14	1	1222	3	N	-0-					-0-
07	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	13	1	1218	3	N	-0-					-0-
08	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	12	1	1078	3	N	-0-					-0-
09	1260 N	706	-0-	-554	-0-	8	1	698	3	N	-0-					-0-
10	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	12	1	1192	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	11	1	984	3	N	-0-					-0-
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758								
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	961 N	818	-0-	-143	-0-	9	1	809	3	N	-0-					-0-
04	960 N	824	-0-	-136	-0-	9	1	815	3	N	-0-					-0-
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	10	1	886	3	N	-0-					-0-
06	780 N	771	-0-	-9	-0-	8	1	763	3	N	-0-					-0-
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	8	1	753	3	N	-0-					-0-
08	899 N	753	-0-	-146	-0-	8	1	745	3	N	-0-					-0-
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	8	1	747	3	N	-0-					-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	8	1	829	3	N	-0-					-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	8	1	716	3	N	-0-					-0-
*12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142								
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2639 X	1891	-0-	-748	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2697 X	1977	-0-	-720	-0-	104	1	1873	3	N	-0-					-0-
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	112	1	2742	3	N	-0-					-0-
05	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	120	1	2580	3	N	-0-					-0-
06	2820 X	2508	-0-	-312	-0-	101	1	2407	3	N	-0-					-0-
07	2945 X	1567	-0-	-1378	-0-	86	1	1481	3	N	-0-					-0-
08	2945 X	2639	-0-	-306	-0-	96	1	2543	3	N	-0-					-0-
09	2850 X	1494	-0-	-1356	-0-	66	1	1428	3	N	-0-					-0-
10	2697 X	2354	-0-	-343	-0-	90	1	2264	3	N	-0-					-0-
11	2550 X	1389	-0-	-1161	-0-	79	1	1310	3	N	-0-					-0-
12	2635 X	2528	-0-	-107	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	799	3	N	-0-					-0-
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	808	3	N	-0-					-0-
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	897	3	N	-0-					-0-
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	850	3	N	-0-					-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	864	3	N	-0-					-0-
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	755	3	N	-0-					-0-
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	830	3	N	-0-					-0-
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1003	3	N	-0-					-0-
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	874	3	N	-0-					-0-
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1111	3	N	-0-					-0-
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1261	3	N	-0-					-0-
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1052	3	N	-0-					-0-
06		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1309	3	N	-0-					-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1331	3	N	-0-					-0-
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1331	3	N	-0-					-0-
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1246	3	N	-0-					-0-
10		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1578	3	N	-0-					-0-
11		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1594	3	N	-0-					-0-
*12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	390	3	N	-0-					-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	356	3	N	-0-					-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	-0-					-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	394	3	N	-0-					-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	408	3	N	-0-					-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	404	3	N	-0-					-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	428	3	N	-0-					-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	378	3	N	-0-					-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	382	3	N	-0-					-0-
*12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	16	1	1445 3	N	-0-		-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	14	1	1225 3	N	-0-		-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	14	1	1200 3	N	-0-		-0-
06	1410 N	709	-0-	-701	-0-	8	1	701 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	727	-0-	-544	-0-	8	1	719 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	716	-0-	-493	-0-	8	1	708 3	N	-0-		-0-
09	720 N	540	-0-	-180	-0-	6	1	534 3	N	-0-		-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754 3	N	-0-		-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	8	1	748 3	N	-0-		-0-
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234				
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	19	1	1700 3	N	-0-		-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	7	1	612 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	13	1	1165 3	N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165 3	N	-0-		-0-
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	3	N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	5	1	487 3	N	-0-		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486 3	N	-0-		-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575 3	N	-0-		-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	6	1	546 3	N	-0-		-0-
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 T		RRCID -> 123602		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584				
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-			-0-
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-			-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	18	1	1570 3	N	-0-		-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	14	1	1258 3	N	-0-		-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	14	1	1273 3	N	-0-		-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	16	1	1456 3	N	-0-		-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	17	1	1521 3	N	-0-		-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	16	1	1457 3	N	-0-		-0-
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	15	1	1353 3	N	-0-		-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742 3	N	-0-		-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	11	1	1058 3	N	-0-		-0-
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-
02	2291 X	1392	-0-	-899	-0-	1392	3		N	-0-
03	2449 X	2417	-0-	-32	-0-	27	1	2390	3	-0-
04	2370 X	1924	-0-	-446	-0-	21	1	1903	3	-0-
05	2449 X	1792	-0-	-657	-0-	20	1	1772	3	-0-
06	2340 N	819	-0-	-1521	-0-	9	1	810	3	-0-
07	1984 N	1457	-0-	-527	-0-	16	1	1441	3	-0-
08	1798 N	1236	-0-	-562	-0-	13	1	1223	3	-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	13	1	1227	3	-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	17	1	1705	3	-0-
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	16	1	1491	3	-0-
*12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #: 135		RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165		
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	10	1	867	3	-0-
04	990 N	929	-0-	-61	-0-	10	1	919	3	-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	12	1	1049	3	-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	871	3	-0-
07	961 N	949	-0-	-12	-0-	10	1	939	3	-0-
08	1054 N	859	-0-	-195	-0-	9	1	850	3	-0-
09	900 N	846	-0-	-54	-0-	9	1	837	3	-0-
10	961 N	863	-0-	-98	-0-	9	1	854	3	-0-
11	840 N	822	-0-	-18	-0-	9	1	813	3	-0-
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-		-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	10	1	879	3	N		-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	671	3	N		-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	9	1	803	3	N		-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	744	3	N		-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	9	1	810	3	N		-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	8	1	720	3	N		-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	12	1	1128	3	N		-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	11	1	1071	3	N		-0-
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	12	1	1085	3	N		-0-
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1891 X	1758	-0-	-133	-0-	1758	3			N	-0-		-0-
02		1769 X	1244	-0-	-525	-0-	1244	3			N	-0-		-0-
03		1860 X	1149	-0-	-711	-0-	13	1	1136	3	N	-0-		-0-
04		1800 X	657	-0-	-1143	-0-	7	1	650	3	N	-0-		-0-
05		1767 X	719	-0-	-1048	-0-	8	1	711	3	N	-0-		-0-
06		1710 X	823	-0-	-887	-0-	9	1	814	3	N	-0-		-0-
07		1333 X	959	-0-	-374	-0-	10	1	949	3	N	-0-		-0-
08		1147 X	551	-0-	-596	-0-	6	1	545	3	N	-0-		-0-
09		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	3	N	-0-		-0-
10		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	12	1	1198	3	N	-0-		-0-
11		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	11	1	1031	3	N	-0-		-0-
*12		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

01		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-		-0-
02		2262 N	1837	-0-	-425	-0-	1837	3			N	-0-		-0-
03		2480 N	1888	-0-	-592	-0-	21	1	1867	3	N	-0-		-0-
04		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	27	1	2447	3	N	-0-		-0-
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	23	1	2047	3	N	-0-		-0-
06		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	28	1	2529	3	N	-0-		-0-
07		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	28	1	2591	3	N	-0-		-0-
08		2077 N	2071	-0-	-6	-0-	22	1	2049	3	N	-0-		-0-
09		2580 N	2068	-0-	-512	-0-	22	1	2046	3	N	-0-		-0-
10		2604 N	2484	-0-	-120	-0-	24	1	2460	3	N	-0-		-0-
11		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	26	1	2432	3	N	-0-		-0-
*12		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

01		868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-		-0-
02		812 N	653	-0-	-159	-0-	653	3			N	-0-		-0-
03		868 N	669	-0-	-199	-0-	7	1	662	3	N	-0-		-0-
04		810 N	726	-0-	-84	-0-	8	1	718	3	N	-0-		-0-
05		713 N	470	-0-	-243	-0-	5	1	465	3	N	-0-		-0-
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	15	1	1378	3	N	-0-		-0-
07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	16	1	1477	3	N	-0-		-0-
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	16	1	1421	3	N	-0-		-0-
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	3	N	-0-		-0-
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	12	1	1177	3	N	-0-		-0-
11		840 N	628	-0-	-212	-0-	7	1	621	3	N	-0-		-0-
12		868 N	283	-0-	-585	-0-	283	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3	N	-0-		-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3	N	-0-		-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	25 1	2196 3	N	-0-	-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	21 1	1942 3	N	-0-	-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	23 1	2018 3	N	-0-	-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	20 1	1828 3	N	-0-	-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	21 1	1902 3	N	-0-	-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	25 1	2267 3	N	-0-	-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	24 1	2238 3	N	-0-	-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	23 1	2339 3	N	-0-	-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	21 1	1969 3	N	-0-	-0-
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742			
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 3	N	-0-		-0-
02	2349	N	2234	-0-	-115	-0-	2234 3	N	-0-		-0-
03	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	26 1	2303 3	N	-0-	-0-
04	2430	N	2002	-0-	-428	-0-	22 1	1980 3	N	-0-	-0-
05	2387	N	2298	-0-	-89	-0-	26 1	2272 3	N	-0-	-0-
06	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	25 1	2214 3	N	-0-	-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	30 1	2764 3	N	-0-	-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	29 1	2641 3	N	-0-	-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	24 1	2241 3	N	-0-	-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	27 1	2735 3	N	-0-	-0-
11	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	26 1	2399 3	N	-0-	-0-
12	2356	N	1805	-0-	-551	-0-	1805 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110			
01	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	2922 3	N	-0-		-0-
02	3016	X	2304	-0-	-712	-0-	2304 3	N	-0-		-0-
03	3317	X	2314	-0-	-1003	-0-	26 1	2288 3	N	-0-	-0-
04	3210	X	2908	-0-	-302	-0-	32 1	2876 3	N	-0-	-0-
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	38 1	3331 3	N	-0-	-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	36 1	3248 3	N	-0-	-0-
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	37 1	3405 3	N	-0-	-0-
08	3379	X	1982	-0-	-1397	-0-	21 1	1961 3	N	-0-	-0-
09	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	31 1	2837 3	N	-0-	-0-
10	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	34 1	3391 3	N	-0-	-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	37 1	3395 3	N	-0-	-0-
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3	N	-0-			-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3	N	-0-			-0-
03	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	25 1	2230 3	N	-0-		-0-
04	2400	N	1949	-0-	-451	-0-	21 1	1928 3	N	-0-		-0-
05	2356	N	1694	-0-	-662	-0-	19 1	1675 3	N	-0-		-0-
06	2190	N	1554	-0-	-636	-0-	17 1	1537 3	N	-0-		-0-
07	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	18 1	1649 3	N	-0-		-0-
08	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	16 1	1475 3	N	-0-		-0-
09	1560	N	1049	-0-	-511	-0-	11 1	1038 3	N	-0-		-0-
10	1674	N	1054	-0-	-620	-0-	10 1	1044 3	N	-0-		-0-
11	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	12 1	1113 3	N	-0-		-0-
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867				
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108 3	N	-0-			-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8 3	N	-0-			-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	1 1	53 3	N	-0-		-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	1 1	81 3	N	-0-		-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	5 1	426 3	N	-0-		-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4 1	397 3	N	-0-		-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1 1	94 3	N	-0-		-0-
09	450	N	120	-0-	-330	-0-	1 1	119 3	N	-0-		-0-
10	403	N	106	-0-	-297	-0-	1 1	105 3	N	-0-		-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	1 1	82 3	N	-0-		-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 10518	PERF. 8890	- 9785								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520	COMPL. DATE 06/25/1999	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8201	- 9529								
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-						-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-						-0-
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	20	1	1803	3	N	-0-					-0-
04	1110 N	975	-0-	-135	-0-	11	1	964	3	N	-0-					-0-
05	1147 N	692	-0-	-455	-0-	8	1	684	3	N	-0-					-0-
06	1110 N	737	-0-	-373	-0-	8	1	729	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	710	-0-	-313	-0-	8	1	702	3	N	-0-					-0-
08	682 N	478	-0-	-204	-0-	5	1	473	3	N	-0-					-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	12	1	1139	3	N	-0-					-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	3	N	-0-					-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	13	1	1194	3	N	-0-					-0-
12	1147 N	801	-0-	-346	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521	COMPL. DATE 10/31/2004	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8942	- 9792								
01	9021 X	8481	-0-	-540	-0-	8481	3		N	-0-						-0-
02	8439 X	7423	-0-	-1016	-0-	7423	3		N	-0-						-0-
03	8711 X	6797	-0-	-1914	-0-	76	1	6721	3	N	-0-					-0-
04	8430 X	6644	-0-	-1786	-0-	73	1	6571	3	N	-0-					-0-
05	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	99	1	8699	3	N	-0-					-0-
06	8220 X	7433	-0-	-787	-0-	82	1	7351	3	N	-0-					-0-
07	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	86	1	7884	3	N	-0-					-0-
08	8804 X	6735	-0-	-2069	-0-	73	1	6662	3	N	-0-					-0-
09	8520 X	7543	-0-	-977	-0-	81	1	7462	3	N	-0-					-0-
10	8804 X	8037	-0-	-767	-0-	79	1	7958	3	N	-0-					-0-
11	7710 X	7407	-0-	-303	-0-	80	1	7327	3	N	-0-					-0-
12	7967 X	6178	-0-	-1789	-0-	6178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-		2 1	134	3	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-		8 1	689	3	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-		7 1	628	3	N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-		12 1	1082	3	N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-		11 1	1039	3	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-		10 1	894	3	N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-		9 1	801	3	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-		9 1	954	3	N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-		11 1	989	3	N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-		1103 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830								
01	2480	X	1408	-0-	-1072	-0-	1408 2			N	-0-					307
02	2320	X	1745	-0-	-575	-0-	1743 2	2	9	N	2					309
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2635 2	12	9	N	11					320
04	2220	X	1622	-0-	-598	-0-	1614 2	8	9	N	7					327
05	2046	X	1787	-0-	-259	-0-	1784 2	3	9	N	3					330
06	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	2296 2	20	9	N	18					348
07	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	2299 2	14	9	N	13	170	1			191
08	2635	X	1987	-0-	-648	-0-	1985 2	2	9	N	2					193
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2535 2	13	9	N	12					205
10	2387	X	1959	-0-	-428	-0-	1934 2	25	9	N	23					228
11	2310	X	2068	-0-	-242	-0-	2062 2	6	9	N	5					233
12	2635	X	1259	-0-	-1376	-0-	1259 2			N	-0-					233
TOTAL GAS PROD:		23,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		96								

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946								
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	46 1	2314	3	N	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	49 1	2167	3	N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	54 1	2173	3	N	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	45 1	2201	3	N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	41 1	1886	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	37 1	1632	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1119	-0-	-501	-0-	25 1	1094	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1153	-0-	-521	-0-	26 1	1127	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	987	-0-	-633	-0-	28 1	959	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	539	3	-0-
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	4	1	N	-0-	331	3	-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	4	1	N	-0-	390	3	-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	831	3	-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	858	3	-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	801	3	-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	833	3	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	475	3	-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	454	3	-0-
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MAGERS, T.M. -10)		WELL #: 172		RRCID -> 145046		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766				
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	1149	3	-0-
04	1530 N	589	-0-	-941	-0-	6	1	N	-0-	583	3	-0-
05	1457 N	673	-0-	-784	-0-	8	1	N	-0-	665	3	-0-
06	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	12	1	N	-0-	1073	3	-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	1206	3	-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	1278	3	-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	1206	3	-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	1405	3	-0-
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1600	3	-0-
*12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2821 X	2070	-0-	-751	-0-	2070 3		N	-0-	-0-
02	2494 X	1711	-0-	-783	-0-	1711 3		N	-0-	-0-
03	2511 N	1363	-0-	-1148	-0-	15 1	1348 3	N	-0-	-0-
04	2010 N	1748	-0-	-262	-0-	19 1	1729 3	N	-0-	-0-
05	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	19 1	1703 3	N	-0-	-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	19 1	1672 3	N	-0-	-0-
07	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	19 1	1706 3	N	-0-	-0-
08	1736 N	1540	-0-	-196	-0-	17 1	1523 3	N	-0-	-0-
09	1710 N	1383	-0-	-327	-0-	15 1	1368 3	N	-0-	-0-
10	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	17 1	1710 3	N	-0-	-0-
11	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	16 1	1470 3	N	-0-	-0-
*12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,904

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052		
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3		N	-0-	-0-
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3		N	-0-	-0-
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	20 1	1802 3	N	-0-	-0-
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	29 1	2608 3	N	-0-	-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	21 1	1826 3	N	-0-	-0-
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	26 1	2297 3	N	-0-	-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	22 1	2025 3	N	-0-	-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	18 1	1678 3	N	-0-	-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	17 1	1562 3	N	-0-	-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	15 1	1520 3	N	-0-	-0-
11	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	15 1	1367 3	N	-0-	-0-
*12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,332

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451		
01	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186 3		N	-0-	-0-
02	1305 N	577	-0-	-728	-0-	577 3		N	-0-	-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	17 1	1535 3	N	-0-	-0-
04	1170 N	727	-0-	-443	-0-	8 1	719 3	N	-0-	-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	8 1	672 3	N	-0-	-0-
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	21 1	1909 3	N	-0-	-0-
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	21 1	1969 3	N	-0-	-0-
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	23 1	2115 3	N	-0-	-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	21 1	1929 3	N	-0-	-0-
10	1395 N	1099	-0-	-296	-0-	11 1	1088 3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1034	-0-	-316	-0-	11 1	1023 3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,202

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	BALANCE
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	CODE	
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3		N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	10 1	883 3	N	-0-		-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	13 1	1141 3	N	-0-		-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	13 1	1125 3	N	-0-		-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	6 1	515 3	N	-0-		-0-
07	434 N	106	-0-	-328	-0-	1 1	105 3	N	-0-		-0-
08	434 N	94	-0-	-340	-0-	1 1	93 3	N	-0-		-0-
09	420 N	77	-0-	-343	-0-	1 1	76 3	N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	1 1	87 3	N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	1 1	76 3	N	-0-		-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942			
01	3069 X	2346	-0-	-723	-0-	2346 3		N	-0-		-0-
02	3277 X	1503	-0-	-1774	-0-	1503 3		N	-0-		-0-
03	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	107 1	3980 3	N	-0-		-0-
04	3450 X	2979	-0-	-471	-0-	83 1	2896 3	N	-0-		-0-
05	3565 X	2921	-0-	-644	-0-	99 1	2822 3	N	-0-		-0-
06	3540 X	3039	-0-	-501	-0-	102 1	2937 3	N	-0-		-0-
07	3658 X	2534	-0-	-1124	-0-	97 1	2437 3	N	-0-		-0-
08	3658 X	2278	-0-	-1380	-0-	95 1	2183 3	N	-0-		-0-
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	95 1	3247 3	N	-0-		-0-
10	3131 X	2203	-0-	-928	-0-	87 1	2116 3	N	-0-		-0-
11	3030 X	2533	-0-	-497	-0-	85 1	2448 3	N	-0-		-0-
*12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (CORLEY, C.W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 145608		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	1432	-0-	-118	-0-	1432	3	N	-0-			-0-
02	1421 X	1269	-0-	-152	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
03	1519 X	1514	-0-	-5	-0-	17	1	N	-0-	1497	3	-0-
04	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	1582	3	-0-
05	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	1623	3	-0-
06	1470 X	1386	-0-	-84	-0-	15	1	N	-0-	1371	3	-0-
07	1643 X	1566	-0-	-77	-0-	17	1	N	-0-	1549	3	-0-
08	1643 X	1409	-0-	-234	-0-	15	1	N	-0-	1394	3	-0-
09	1590 X	1367	-0-	-223	-0-	15	1	N	-0-	1352	3	-0-
10	1643 X	1399	-0-	-244	-0-	14	1	N	-0-	1385	3	-0-
11	1530 X	1413	-0-	-117	-0-	15	1	N	-0-	1398	3	-0-
12	1581 X	1528	-0-	-53	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997	COMPL. DATE 10/12/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8900	- 9990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998	COMPL. DATE 10/02/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9372	- 9869				
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3	N	-0-			-0-
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3	N	-0-			-0-
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	50	1	4420 3	N	-0-		-0-
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	46	1	4126 3	N	-0-		-0-
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	46	1	4070 3	N	-0-		-0-
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	34	1	3096 3	N	-0-		-0-
07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	44	1	4006 3	N	-0-		-0-
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	43	1	3905 3	N	-0-		-0-
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	37	1	3371 3	N	-0-		-0-
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	37	1	3743 3	N	-0-		-0-
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	39	1	3584 3	N	-0-		-0-
*12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999	COMPL. DATE 06/12/1993	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9398	- 9657				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4123 X	3980	-0-	-143	-0-	3980	3			-0-
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			-0-
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	47	1	4109	3	-0-
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	43	1	3905	3	-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	46	1	4013	3	-0-
06	4020 X	3260	-0-	-760	-0-	36	1	3224	3	-0-
07	4154 X	3727	-0-	-427	-0-	40	1	3687	3	-0-
08	4154 X	3524	-0-	-630	-0-	38	1	3486	3	-0-
09	3960 X	3630	-0-	-330	-0-	39	1	3591	3	-0-
10	4061 X	3459	-0-	-602	-0-	34	1	3425	3	-0-
11	3600 X	1371	-0-	-2229	-0-	15	1	1356	3	-0-
*12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863		
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			-0-
02	1566 N	1210	-0-	-356	-0-	1210	3			-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	13	1	1165	3	-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	16	1	1429	3	-0-
05	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	14	1	1234	3	-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	16	1	1454	3	-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	16	1	1508	3	-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	16	1	1466	3	-0-
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	16	1	1501	3	-0-
10	1519 N	1171	-0-	-348	-0-	12	1	1159	3	-0-
11	1440 N	1138	-0-	-302	-0-	12	1	1126	3	-0-
12	1581 N	1294	-0-	-287	-0-	1294	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470		
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			-0-
02	1624 N	1431	-0-	-193	-0-	1431	3			-0-
03	1798 N	1536	-0-	-262	-0-	17	1	1519	3	-0-
04	1980 N	1486	-0-	-494	-0-	16	1	1470	3	-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	18	1	1585	3	-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	18	1	1629	3	-0-
07	1550 N	1256	-0-	-294	-0-	14	1	1242	3	-0-
08	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	17	1	1567	3	-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	20	1	1855	3	-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	17	1	1744	3	-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	21	1	1970	3	-0-
12	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	1909	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	4158	-0-	-0-	1058	1058	47	1	4111	3	N	-0-		-0-
04		2631 N	1573	-0-	-1058	-0-	-0-	17	1	1556	3	N	-0-		-0-
05		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1838	3	N	-0-		-0-
06		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1846	3	N	-0-		-0-
07		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2459	3	N	-0-		-0-
08		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	2085	3	N	-0-		-0-
09		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1857	3	N	-0-		-0-
10		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1427	3	N	-0-		-0-
11		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1451	3	N	-0-		-0-
*12		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	598	3	N	-0-		-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	598	3	N	-0-		-0-
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	608	3	N	-0-		-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	593	3	N	-0-		-0-
07		620 N	603	-0-	-17	-0-	-0-	6	1	597	3	N	-0-		-0-
08		620 N	532	-0-	-88	-0-	-0-	6	1	526	3	N	-0-		-0-
09		600 N	577	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	571	3	N	-0-		-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	606	3	N	-0-		-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	600	3	N	-0-		-0-
12		589 N	583	-0-	-6	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

01		248 X	157	-0-	-91	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02		232 X	206	-0-	-26	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03		186 X	125	-0-	-61	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-		-0-
04		150 X	88	-0-	-62	-0-	-0-	1	1	87	3	N	-0-		-0-
05		217 X	127	-0-	-90	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-		-0-
06		210 X	69	-0-	-141	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-		-0-
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #:		152	RRCID ->	165734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12055	PERF. 8890 - 9962	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3	N	-0-			-0-
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	N	-0-			-0-
03	2387 X	1854	-0-	-533	-0-	21	1	1833	3	N		-0-
04	2790 X	1905	-0-	-885	-0-	21	1	1884	3	N		-0-
05	2883 X	2235	-0-	-648	-0-	25	1	2210	3	N		-0-
06	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	26	1	2386	3	N		-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	33	1	3080	3	N		-0-
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	31	1	2823	3	N		-0-
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2677	3	N		-0-
10	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	29	1	2952	3	N		-0-
11	3000 X	2819	-0-	-181	-0-	30	1	2789	3	N		-0-
12	3100 X	3072	-0-	-28	-0-	3072	3		N			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #:		36	RRCID ->	167100	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8459 - 8690
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #:		119	RRCID ->	171105	COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9042 - 9870
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9322	- 9760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9235	- 9648
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 9266	- 10009	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	12	1	1085 3	N	-0-			-0-
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	12	1	1121 3	N	-0-			-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	13	1	1131 3	N	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	12	1	1061 3	N	-0-			-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	13	1	1153 3	N	-0-			-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	12	1	1095 3	N	-0-			-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	11	1	1026 3	N	-0-			-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	11	1	1155 3	N	-0-			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	12	1	1084 3	N	-0-			-0-
*12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (LEWIS, J. H. A-9)		WELL #: 193		RRCID -> 181352		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

01	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			-0-
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	27	1	2353	3	N		-0-
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	32	1	2919	3	N		-0-
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	19	1	1659	3	N		-0-
06	2310 X	1428	-0-	-882	-0-	16	1	1412	3	N		-0-
07	3038 X	811	-0-	-2227	-0-	9	1	802	3	N		-0-
08	3038 X	1941	-0-	-1097	-0-	21	1	1920	3	N		-0-
09	2940 X	2590	-0-	-350	-0-	28	1	2562	3	N		-0-
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	27	1	2682	3	N		-0-
11	1890 X	1773	-0-	-117	-0-	19	1	1754	3	N		-0-
*12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3255 X	2181	-0-	-1074	-0-		2181	3			N	-0-				-0-
02		3045 X	1355	-0-	-1690	-0-		1355	3			N	-0-				-0-
03		3255 X	1361	-0-	-1894	-0-		15	1	1346	3	N	-0-				-0-
04		2130 X	1234	-0-	-896	-0-		14	1	1220	3	N	-0-				-0-
05		2201 X	1063	-0-	-1138	-0-		12	1	1051	3	N	-0-				-0-
06		2100 X	836	-0-	-1264	-0-		9	1	827	3	N	-0-				-0-
07		1457 X	1433	-0-	-24	-0-		15	1	1418	3	N	-0-				-0-
08		1364 X	1112	-0-	-252	-0-		12	1	1100	3	N	-0-				-0-
09		1230 X	1048	-0-	-182	-0-		11	1	1037	3	N	-0-				-0-
10		1426 X	1146	-0-	-280	-0-		11	1	1135	3	N	-0-				-0-
11		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-		15	1	1394	3	N	-0-				-0-
*12		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-		1578	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

01		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		4608	3			N	-0-				-0-
02		4263 X	4031	-0-	-232	-0-		4031	3			N	-0-				-0-
03		4557 X	4535	-0-	-22	-0-		51	1	4484	3	N	-0-				-0-
04		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-		49	1	4432	3	N	-0-				-0-
05		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-		52	1	4583	3	N	-0-				-0-
06		4410 X	4197	-0-	-213	-0-		46	1	4151	3	N	-0-				-0-
07		4557 X	4291	-0-	-266	-0-		46	1	4245	3	N	-0-				-0-
08		4557 X	3984	-0-	-573	-0-		43	1	3941	3	N	-0-				-0-
09		4410 X	4001	-0-	-409	-0-		43	1	3958	3	N	-0-				-0-
10		4557 X	4196	-0-	-361	-0-		41	1	4155	3	N	-0-				-0-
11		4200 X	3898	-0-	-302	-0-		42	1	3856	3	N	-0-				-0-
12		4278 X	3950	-0-	-328	-0-		3950	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 50,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (MAGERS, T. M.-6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-				-0-
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-				-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	18	1	1567	3	N	-0-				-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	22	1	2012	3	N	-0-				-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1158	3	N	-0-				-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	12	1	1071	3	N	-0-				-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	13	1	1169	3	N	-0-				-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	3	N	-0-				-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	10	1	912	3	N	-0-				-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	8	1	839	3	N	-0-				-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	13	1	1171	3	N	-0-				-0-
*12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857							
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-				-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-				-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	16	1	1435	3	N	-0-				-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	8	1	703	3	N	-0-				-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	13	1	1138	3	N	-0-				-0-
06	1410 N	395	-0-	-1015	-0-	4	1	391	3	N	-0-				-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	11	1	980	3	N	-0-				-0-
08	1147 N	505	-0-	-642	-0-	5	1	500	3	N	-0-				-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	10	1	910	3	N	-0-				-0-
10	992 N	286	-0-	-706	-0-	3	1	283	3	N	-0-				-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	10	1	893	3	N	-0-				-0-
12	961 N	226	-0-	-735	-0-	226	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479							
01	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-				-0-
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-				-0-
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	33	1	5501	3	N	-0-				-0-
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	29	1	5069	3	N	-0-				-0-
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	29	1	4728	3	N	-0-				-0-
06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	29	1	4888	3	N	-0-				-0-
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	27	1	4826	3	N	-0-				-0-
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	26	1	4468	3	N	-0-				-0-
09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	25	1	4357	3	N	-0-				-0-
10	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	22	1	4173	3	N	-0-				-0-
11	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	27	1	4631	3	N	-0-				-0-
12	3596 X	3076	-0-	-520	-0-	3076	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 56,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		945936					
MORGAN CREEK VILLAGE INC		WELL #: 1	RRCID -> 118493	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 15208	PERF.14248	- 14274
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)		67890 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313					
SHARP		WELL #: 101D	RRCID -> 212579	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5550	- 5650
01	02	03	04	05	06	07	08
INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445					
POTH FAMILY TRUST		WELL #: 1	RRCID -> 145882	COMPL. DATE 04/03/1993	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14710	- 15200
01	02	03	04	05	06	07	08
43942 X	39647 X	41672 X	40200 X	41540 X	40960 X	42829 X	T. A.
01	43942 X	43942	-0-	-0-	-0-	43942	3
02	39647 X	39647	-0-	-0-	-0-	39647	3
03	41672 X	41243	-0-	-429	-0-	41243	3
04	40200 X	37617	-0-	-2583	-0-	37617	3
05	41540 X	41002	-0-	-538	-0-	41002	3
06	40960 X	40960	-0-	-0-	-0-	40960	3
07	42829 X	42829	-0-	-0-	-0-	42829	3
08	T. A.	38892	-0-	38892	38892	38892	3
09	T. A.	38475	-0-	38475	77367	38475	3
10	T. A.	37617	-0-	37617	114984	37617	3
11	152209 X	37225	-0-	-114984	-0-	37225	3
*12	37044 X	37044	-0-	-0-	-0-	37044	3

TOTAL GAS PROD: 476,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
POTH FAMILY TRUST												
WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		140049 X	140049	-0-	-0-	-0-	140049 3	N	-0-			-0-
02		126360 X	126360	-0-	-0-	-0-	126360 3	N	-0-			-0-
03		134177 X	131447	-0-	-2730	-0-	131447 3	N	-0-			-0-
04		129750 X	119889	-0-	-9861	-0-	119889 3	N	-0-			-0-
05		134075 X	130679	-0-	-3396	-0-	130679 3	N	-0-			-0-
06		130545 X	130545	-0-	-0-	-0-	130545 3	N	-0-			-0-
07		143299 X	143299	-0-	-0-	-0-	143299 3	N	-0-			-0-
08		139194 X	139194	-0-	-0-	-0-	139194 3	N	-0-			-0-
09		134770 X	134770	-0-	-0-	-0-	134770 3	N	-0-			-0-
10		143313 X	135298	-0-	-8015	-0-	135298 3	N	-0-			-0-
11		138690 X	129897	-0-	-8793	-0-	129897 3	N	-0-			-0-
12		143313 X	130154	-0-	-13159	-0-	130154 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,591,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
ROGERS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROGERS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. 501545														
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118														
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	266	1	2118	2	N	-0-		4
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	581	1	2082	2	N	-0-		4
03	2294	X	1887	-0-	-407	-0-	543	1	1344	2	N	-0-		4
04	2310	X	1463	-0-	-847	-0-	511	1	952	2	N	-0-		4
05	2852	X	1678	-0-	-1174	-0-	536	1	1142	2	N	-0-		4
06	2760	X	924	-0-	-1836	-0-	431	1	493	2	N	-0-		4
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	772	1	2735	2	N	-0-		4
08	1891	X	631	-0-	-1260	-0-	414	1	217	2	N	-0-		4
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	553	1	1554	2	N	-0-		4
10	3503	X	1873	-0-	-1630	-0-	548	1	1325	2	N	-0-		4
11	3390	X	1754	-0-	-1636	-0-	568	1	1186	2	N	-0-		4
12	3503	X	1744	-0-	-1759	-0-	303	1	1441	2	N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			22,615			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676														
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	165	1	1489	2	Y	-0-		32
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	164	1	1482	2	Y	1		33
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	140	1	1117	2	Y	-0-		33
04	1350	N	21	-0-	-1329	-0-	3	1	18	2	Y	-0-		33
05	427	N	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-		33
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		33
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-		33
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	272	1	1480	2	Y	-0-		33
09	3000	N	3548	-0-	548	-0-	389	1	3159	2	Y	-0-		33
10	3100	N	2973	-0-	-127	-0-	346	1	2627	2	Y	-0-		33
11	2969	N	2548	-0-	-421	-0-	377	1	2171	2	Y	-0-		33
*12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	374	1	1781	2	Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			17,635			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	521	1	4695	2	Y	-0-						31
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	510	1	4607	2	Y	1						32
						1	9										
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	394	1	3144	2	Y	-0-						32
04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	564	1	3609	2	Y	-0-						32
05	3234 X	2281	-0-	-953	-0-	283	1	1998	2	Y	-0-						32
06	3060 X	2274	-0-	-786	-0-	280	1	1994	2	Y	-0-						32
07	3162 X	2827	-0-	-335	-0-	359	1	2468	2	Y	-0-						32
08	3162 X	1910	-0-	-1252	-0-	297	1	1613	2	Y	-0-						32
09	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	574	1	4660	2	Y	-0-						32
10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	664	1	5050	2	Y	-0-						32
11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	712	1	4095	2	Y	-0-						32
*12	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	746	1	3549	2	Y	-0-						32

TOTAL GAS PROD: 47,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

01	2325 X	2260	-0-	-65	-0-	226	1	2034	2	N	-0-						43
02	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	226	1	2039	2	N	-0-						43
03	2325 X	2192	-0-	-133	-0-	244	1	1948	2	N	-0-						43
04	2190 X	1982	-0-	-208	-0-	268	1	1714	2	N	-0-						43
05	2418 X	1986	-0-	-432	-0-	247	1	1739	2	N	-0-						43
06	2340 X	2074	-0-	-266	-0-	255	1	1819	2	N	-0-						43
07	2418 X	2018	-0-	-400	-0-	256	1	1762	2	N	-0-						43
08	2201 X	2105	-0-	-96	-0-	327	1	1778	2	N	-0-						43
09	2070 X	2024	-0-	-46	-0-	222	1	1802	2	N	-0-						43
10	2139 X	1961	-0-	-178	-0-	228	1	1733	2	N	-0-						43
11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	326	1	1872	2	N	-0-						43
12	2108 X	1977	-0-	-131	-0-	343	1	1634	2	N	-0-						43

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2524	-0-	-576	6786	280	1	2244	2	Y	-0-		28
02	2900 N	2543	-0-	-357	6429	279	1	2262	2	Y	2		30
03	3100 N	2501	-0-	-599	5830	306	1	2195	2	Y	-0-		30
04	3000 N	2164	-0-	-836	4994	318	1	1846	2	Y	-0-		30
05	3100 N	2014	-0-	-1086	3908	277	1	1737	2	Y	-0-		30
06	3000 N	2194	-0-	-806	3102	296	1	1898	2	Y	-0-		30
07	3100 N	2061	-0-	-1039	2063	289	1	1772	2	Y	-0-		30
08	3100 N	2767	-0-	-333	1730	456	1	2311	2	Y	-0-		30
09	3000 N	2169	-0-	-831	899	264	1	1905	2	Y	-0-		30
10	3100 N	2261	-0-	-839	60	270	1	1991	2	Y	-0-		30
11	2296 N	2236	-0-	-60	-0-	331	1	1905	2	Y	-0-		30
12	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	358	1	1703	2	Y	-0-		30

TOTAL GAS PROD: 27,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

01	4805 X	3579	-0-	-1226	-0-	159	1	3420	2	Y	-0-		-0-
02	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	214	1	4295	2	Y	-0-		-0-
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	220	1	4618	2	Y	-0-		-0-
04	4620 X	4537	-0-	-83	-0-	202	1	4335	2	Y	-0-		-0-
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	211	1	4439	2	Y	-0-		-0-
06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	201	1	4202	2	Y	-0-		-0-
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	205	1	4302	2	Y	-0-		-0-
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	204	1	4350	2	Y	-0-		-0-
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	190	1	3916	2	Y	-0-		-0-
10	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	115	1	2353	2	Y	-0-		-0-
11	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	190	1	3985	2	Y	-0-		-0-
*12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	186	1	3965	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 50,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

01	992 X	774	-0-	-218	-0-	99	1	675	2	N	-0-		-0-
02	928 X	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-		-0-
03	992 X	27	-0-	-965	-0-	3	1	24	2	N	-0-		-0-
04	780 X	363	-0-	-417	-0-	49	1	314	2	N	-0-		-0-
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
06	750 X	284	-0-	-466	-0-	35	1	249	2	N	-0-		-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
08	372 X	247	-0-	-125	-0-	59	1	188	2	N	-0-		-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-
10	279 X	218	-0-	-61	-0-	63	1	155	2	N	-0-		-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 11104 - 11162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	322	1	2901	2	Y	-0-		64
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	306	1	2766	2	Y	1		65
						1	9						
03	2945 X	2778	-0-	-167	-0-	310	1	2468	2	Y	-0-		65
04	2850 X	2431	-0-	-419	-0-	329	1	2102	2	Y	-0-		65
05	2945 X	2563	-0-	-382	-0-	318	1	2245	2	Y	-0-		65
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	357	1	2548	2	Y	-0-		65
07	3038 X	2547	-0-	-491	-0-	323	1	2224	2	Y	-0-		65
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	497	1	2700	2	Y	-0-		65
09	2910 X	2808	-0-	-102	-0-	308	1	2500	2	Y	-0-		65
10	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	326	1	2479	2	Y	-0-		65
11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	467	1	2689	2	Y	-0-		65
12	3038 X	2729	-0-	-309	-0-	474	1	2255	2	Y	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		34,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136					
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-		-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	4	1	75	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	304	1	2740	2	N	-0-				64
02	2755 X	2027	-0-	-728	-0-	202	1	1825	2	N	-0-				64
03	2945 X	2557	-0-	-388	-0-	285	1	2272	2	N	-0-				64
04	2940 X	2340	-0-	-600	-0-	316	1	2024	2	N	-0-				64
05	3038 X	2550	-0-	-488	-0-	317	1	2233	2	N	-0-				64
06	2940 X	2517	-0-	-423	-0-	310	1	2207	2	N	-0-				64
07	2542 X	2337	-0-	-205	-0-	297	1	2040	2	N	-0-				64
08	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	379	1	2060	2	N	-0-				64
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	321	1	2611	2	N	-0-				64
10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	366	1	2781	2	N	-0-				64
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	488	1	2806	2	N	-0-				64
12	3038 X	2841	-0-	-197	-0-	494	1	2347	2	N	-0-				64
TOTAL GAS PROD:		32,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	886	-0-	-13	-0-	39	1	847	2	Y	-0-				-0-
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	37	1	752	2	Y	-0-				-0-
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	38	1	805	2	Y	-0-				-0-
04	870 N	841	-0-	-29	-0-	37	1	804	2	Y	-0-				-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	Y	-0-				-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	38	1	789	2	Y	-0-				-0-
07	868 N	847	-0-	-21	-0-	39	1	808	2	Y	-0-				-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	Y	-0-				-0-
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	38	1	780	2	Y	-0-				-0-
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	38	1	783	2	Y	-0-				-0-
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	37	1	768	2	Y	-0-				-0-
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	54	1	1166	2	Y	-0-				-0-
02	1160 N	1052	-0-	-108	-0-	50	1	1002	2	Y	-0-				-0-
03	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-				-0-
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-				-0-
05	1069 N	1060	-0-	-9	-0-	48	1	1012	2	Y	-0-				-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	-0-				-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-				-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-				-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	938	2	Y	-0-				-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-				-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	50	1	1037	2	Y	-0-				-0-
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SCHULTZ "E"				WELL #: 2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700	- 9710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		Y	-0-		66
02	174 N	120	-0-	-54	-0-	120 2		Y	-0-		66
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-		66
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2		Y	-0-		66
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		66
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 2		Y	-0-		66
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-		66
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2		Y	-0-		66
09	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2		Y	-0-		66
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		Y	-0-		66
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		66
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		66
TOTAL GAS PROD:		1,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ "E"				WELL #: 3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 7530	- 7828	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ "E"				WELL #: 4	RRCID -> 166127	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7526	- 10792		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7556 - 10620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		510 N	510	-0-	-0-	510	2	Y	-0-		28
02		454 N	454	-0-	-0-	454	2	Y	-0-		28
03		556 N	556	-0-	-0-	556	2	Y	-0-		28
04		480 N	316	-0-	-164	316	2	Y	-0-		28
05		496 N	152	-0-	-344	152	2	Y	-0-		28
06		540 N	92	-0-	-448	92	2	Y	-0-		28
07		341 N	73	-0-	-268	73	2	Y	-0-		28
08		155 N	79	-0-	-76	79	2	Y	-0-		28
09		90 N	43	-0-	-47	43	2	Y	-0-		28
10		67 N	67	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		28
11		90 N	63	-0-	-27	63	2	Y	-0-		28
*12		43 N	43	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		2,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 10890 - 10910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 X	55	-0-	-720	55	2	Y	-0-		109
02		435 N	18	-0-	-417	18	2	Y	-0-		109
03		155 N	10	-0-	-145	10	2	Y	-0-		109
04		60 N	15	-0-	-45	15	2	Y	-0-		109
05		92 N	92	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		109
06		48 N	48	-0-	-0-	48	2	Y	-0-		109
07		31 N	10	-0-	-21	10	2	Y	-0-		109
08		131 N	131	-0-	-0-	131	2	Y	-0-		109
09		99 N	99	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		109
10		64 N	64	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		109
11		120 N	84	-0-	-36	84	2	Y	-0-		109
*12		105 N	105	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		109
TOTAL GAS PROD:		731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE (RODESSA)		70792 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
RIDGE PETROLEUM INC.		711106									
TUCKER, D. J.		WELL #: A 1 C		RRCID ->	030528	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 7064 - 7078	
M	O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		70792 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SCHULTZ "E"				WELL #:	6 T	RRCID ->	171993	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6582 - 6910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
MUSE, M.				WELL #:	2	RRCID ->	189491	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	7640 - 7456	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445				CNTY: LIMESTONE						
WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	165647	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	7562 - 8052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 X	33	-0-	-339	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	319 X	27	-0-	-292	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	310 X	14	-0-	-296	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04	300 X	14	-0-	-286	-0-	14	3			N	-0-			-0-
05	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06	30 X	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
07	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 X	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		198				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 168223	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221 - 9436						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170607	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 7582 - 7913						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		1	RRCID -> 164487	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7607 - 7687				
TUCKER														
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	225	1	2033	2	N	-0-	-0-		
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	246	1	2217	2	N	-0-	-0-		
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	90	1	719	2	N	-0-	-0-		
04	480 N	138	-0-	-342	-0-	19	1	119	2	N	-0-	-0-		
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	194	1	1367	2	N	-0-	-0-		
06	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	355	1	2533	2	N	-0-	-0-		
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	379	1	2609	2	N	-0-	-0-		
08	3100 N	3364	-0-	-264	-0-	523	1	2841	2	N	-0-	-0-		
09	2708 N	2444	-0-	-264	-0-	268	1	2176	2	N	-0-	-0-		
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	278	1	2118	2	N	-0-	-0-		
11	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	151	1	869	2	N	-0-	-0-		
*12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	221	1	1050	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		23,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. WORSLEY		//CONT.// //CONT.//	70792 666 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	1	RRCID ->	165646	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	7704 - 7716
01		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	671 1	993 2	N	-0-			36
02		1392 X	1029	-0-	-363	-0-	556 1	473 2	N	-0-			36
03		1705 X	1085	-0-	-620	-0-	619 1	466 2	N	-0-			36
04		1650 X	167	-0-	-1483	-0-	23 1	144 2	N	-0-			36
05		1705 X	161	-0-	-1544	-0-	20 1	141 2	N	-0-			36
06		1620 X	1374	-0-	-246	-0-	169 1	1205 2	N	-0-			36
07		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	188 1	922 2	N	-0-			36
08		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	476 1	618 2	N	-0-			36
09		1380 X	982	-0-	-398	-0-	108 1	874 2	N	-0-			36
10		1426 X	663	-0-	-763	-0-	77 1	586 2	N	-0-			36
11		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	248 1	1427 2	N	-0-			36
*12		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	319 1	1519 2	N	-0-			36

TOTAL GAS PROD:			12,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TUCKER		WELL #:	7	RRCID ->	170969	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8820 - 9072		
01		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	677 1	6103 2	Y	-0-		30	
02		17632 X	4074	-0-	-13558	-0-	406 1	3666 2	Y	2		32	
03		18848 X	3467	-0-	-15381	-0-	386 1	3081 2	Y	-0-		32	
04		15180 X	3723	-0-	-11457	-0-	503 1	3220 2	Y	-0-		32	
05		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	561 1	3959 2	Y	-0-		32	
06		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	559 1	3982 2	Y	-0-		32	
07		3100 X	2733	-0-	-367	-0-	347 1	2386 2	Y	-0-		32	
08		3100 X	1253	-0-	-1847	-0-	195 1	1058 2	Y	-0-		32	
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-		32	
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-		32	
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-		32	
12		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-		32	

TOTAL GAS PROD:			31,091				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

HILL, LAURA		WELL #:	4	RRCID ->	171099	COMPL. DATE	10/18/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	7591 - 7596		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8060 X	4150	-0-	-3910	-0-	414	1	3736	2	N	-0-					38
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	419	1	3785	2	N	-0-					38
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	414	1	3303	2	N	-0-					38
04	4950 X	3124	-0-	-1826	-0-	422	1	2702	2	N	-0-					38
05	4774 X	2958	-0-	-1816	-0-	367	1	2591	2	N	-0-					38
06	4350 X	2875	-0-	-1475	-0-	354	1	2521	2	N	-0-					38
07	4495 X	2385	-0-	-2110	-0-	303	1	2082	2	N	-0-					38
08	3720 X	2675	-0-	-1045	-0-	495	1	2180	2	N	-0-					38
09	3120 X	2233	-0-	-887	-0-	245	1	1988	2	N	-0-					38
10	2976 X	2683	-0-	-293	-0-	312	1	2371	2	N	-0-					38
11	2880 X	2666	-0-	-214	-0-	395	1	2271	2	N	-0-					38
12	2666 X	2411	-0-	-255	-0-	419	1	1992	2	N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		36,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922								
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	N	-0-					-0-
02	986 X	325	-0-	-661	-0-	32	1	293	2	N	-0-					-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982								
01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	582	1	4971	2	N	-0-					56
02	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	868	1	4565	2	N	-0-					56
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	607	1	4843	2	N	-0-					56
04	5370 X	4743	-0-	-627	-0-	641	1	4102	2	N	-0-					56
05	5797 X	4410	-0-	-1387	-0-	547	1	3863	2	N	-0-					56
06	5610 X	3063	-0-	-2547	-0-	377	1	2686	2	N	-0-					56
07	5797 X	4367	-0-	-1430	-0-	617	1	3750	2	N	-0-					56
08	5456 X	4736	-0-	-720	-0-	1210	1	3526	2	N	-0-					56
09	4740 X	4107	-0-	-633	-0-	934	1	3173	2	N	-0-					56
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	1026	1	3534	2	N	-0-					56
11	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	701	1	4033	2	N	-0-					56
12	4743 X	4223	-0-	-520	-0-	734	1	3489	2	N	-0-					56
TOTAL GAS PROD:		55,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

01	14415 X	10623	-0-	-3792	-0-	1060	1	9563	2	Y	-0-			33
02	T. A.	9448	-0-	9448	9448	942	1	8505	2	Y	1			34
						1	9							
03	T. A.	9743	-0-	9743	19191	1085	1	8658	2	Y	-0-			34
04	T. A.	5187	-0-	5187	24378	701	1	4486	2	Y	-0-			34
05	T. A.	9932	-0-	9932	34310	1233	1	8699	2	Y	-0-			34
06	42015 X	7705	-0-	-34310	-0-	948	1	6757	2	Y	-0-			34
07	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	979	1	6735	2	Y	-0-			34
08	9641 X	2082	-0-	-7559	-0-	324	1	1758	2	Y	-0-			34
09	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	1092	1	8865	2	Y	-0-			34
10	9641 X	7884	-0-	-1757	-0-	916	1	6968	2	Y	-0-			34
11	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	1477	1	8500	2	Y	-0-			34
12	9641 X	5540	-0-	-4101	-0-	963	1	4577	2	Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 95,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

01	6076 X	3126	-0-	-2950	-0-	675	1	2451	2	N	-0-			-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4200 X	45	-0-	-4155	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. LITTLE, W P		//CONT.// //CONT.//	70792 666 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	2	RRCID ->	277856	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	7341	-	7610	
01		49600 X	21403	-0-	-28197	-0-	945	1	20306	2	N	138	100	1		105
02		40310 X	17379	-0-	-22931	-0-	152 842	9 1	16535	2	N	2	71	1		36
03		30225 X	16069	-0-	-14156	-0-	732	1	15337	2	N	-0-	36	1		-0-
04		27150 X	14546	-0-	-12604	-0-	646	1	13865	2	N	32	21	1		11
05		24552 X	13434	-0-	-11118	-0-	35 607	9 1	12787	2	N	36	22	1		25
06		13680 X	11730	-0-	-1950	-0-	40 533	9 1	11141	2	N	51	68	1		8
07		14136 X	10944	-0-	-3192	-0-	56 498	9 1	10446	2	N	-0-				8
08		14136 X	9782	-0-	-4354	-0-	438	1	9344	2	N	-0-	8	1		-0-
09		13680 X	8337	-0-	-5343	-0-	386	1	7951	2	N	-0-				-0-
10		13423 X	8582	-0-	-4841	-0-	401	1	8181	2	N	-0-				-0-
11		11730 X	7897	-0-	-3833	-0-	360	1	7537	2	N	-0-				-0-
12		10943 X	8160	-0-	-2783	-0-	366	1	7794	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:			148,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			259							

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	277887	COMPL. DATE	07/06/2015	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7501	-	7750			
01		72292 X	37337	-0-	-34955	-0-	1661	1	35676	2	N	-0-				-0-
02		55709 X	32185	-0-	-23524	-0-	1528	1	30657	2	N	-0-				-0-
03		59551 X	37321	-0-	-22230	-0-	1700	1	35621	2	N	-0-				-0-
04		53610 X	40149	-0-	-13461	-0-	1787	1	38362	2	N	-0-				-0-
05		41469 X	41469	-0-	-0-	-0-	1879	1	39590	2	N	-0-				-0-
06		36120 X	35417	-0-	-703	-0-	1617	1	33800	2	N	-0-				-0-
07		40238 X	31450	-0-	-8788	-0-	1432	1	30018	2	N	-0-				-0-
08		40238 X	17398	-0-	-22840	-0-	780	1	16618	2	N	-0-				-0-
09		38940 X	2730	-0-	-36210	-0-	546	1	2184	2	N	-0-				-0-
10		40238 X	11651	-0-	-28587	-0-	1125	1	10526	2	N	-0-				-0-
11		35430 X	6364	-0-	-29066	-0-	614	1	5750	2	N	-0-				-0-
12		31465 X	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:			293,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015				TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	7294	-0-	7294	51359	1145	1	6087	2	N	56	38	1			40
02	0	6419	-0-	6419	57778	1030	1	5014	2	N	341	251	1			130
03	63195 X	5417	-0-	-57778	-0-	1073	1	4283	2	N	55	92	1			93
04	26190 X	4465	-0-	-21725	-0-	1001	1	3427	2	N	34	82	1			45
05	27063 X	4022	-0-	-23041	-0-	1014	1	2968	2	N	36	39	1			42
06	26190 X	3532	-0-	-22658	-0-	920	1	2546	2	N	60	91	1			11
07	27063 X	3476	-0-	-23587	-0-	900	1	2532	2	N	40					51
08	5425 X	3447	-0-	-1978	-0-	981	1	2445	2	N	19	41	1			29
09	4470 X	2883	-0-	-1587	-0-	939	1	1944	2	N	-0-	29	1			-0-
10	4030 X	2818	-0-	-1212	-0-	964	1	1853	2	N	1					1
11	3540 X	2509	-0-	-1031	-0-	911	1	1583	2	N	14	14	1			1
12	3472 X	2648	-0-	-824	-0-	911	1	1714	2	N	21					22
						23	9									
TOTAL GAS PROD:		48,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		677										

MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535						
01	0	115121	-0-	115121	367614	5121	1	110000	2	N	-0-					-0-
02	0	54264	-0-	54264	421878	2576	1	51688	2	N	-0-					-0-
03	0	80081	-0-	80081	501959	3647	1	76434	2	N	-0-					-0-
04	573450 X	71491	-0-	-501959	-0-	3182	1	68309	2	N	-0-					-0-
05	89683 X	69230	-0-	-20453	-0-	3137	1	66093	2	N	-0-					-0-
06	86790 X	63148	-0-	-23642	-0-	2883	1	60265	2	N	-0-					-0-
07	89683 X	61800	-0-	-27883	-0-	2815	1	58985	2	N	-0-					-0-
08	89683 X	59017	-0-	-30666	-0-	2644	1	56373	2	N	-0-					-0-
09	54069 X	54069	-0-	-0-	-0-	2501	1	51568	2	N	-0-					-0-
10	69223 X	54085	-0-	-15138	-0-	2526	1	51559	2	N	-0-					-0-
11	63150 X	50268	-0-	-12882	-0-	2291	1	47977	2	N	-0-					-0-
12	61814 X	50739	-0-	-11075	-0-	2274	1	48465	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		783,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	1195	1	25652	2	N	66	48	1	18
							73	9							
05		27435 X	15795	-0-	-11640	-0-	702	1	14800	2	N	266	96	1	188
							293	9							
06		DELQ PR	10697	-0-	10697	10697	463	1	9684	2	N	500	245	1	443
							550	9							
07		27435 X	8698	-0-	-18737	-0-	379	1	7949	2	N	336	440	1	339
							370	9							
08		27435 X	10008	-0-	-17427	-0-	457	1	9232	2	N	290	337	1	292
							319	9							
09		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	424	1	8128	2	N	301	440	1	153
							331	9							
10		15810 X	8416	-0-	-7394	-0-	419	1	7927	2	N	64			217
							70	9							
11		10710 X	7704	-0-	-3006	-0-	377	1	7265	2	N	56	187	1	86
							62	9							
12		10013 X	7570	-0-	-2443	-0-	366	1	7146	2	N	53			139
							58	9							
TOTAL GAS PROD:			104,691				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,932					

RIDGE PETROLEUM INC. 711106															
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
STROUD PETROLEUM, INC.			828082													
OAKS, C. W. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	175316	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7620 - 7650						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:	3	RRCID ->	176084	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7582 - 8018						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-				30
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	N	2				32
03		1023 N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-				32
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				32
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				32
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:			3,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	189852	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7934 - 8004						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				10
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				10
03		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-				10
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				10
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				10
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:			248			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082										
CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2	N	-0-			133
02	290 N	219	-0-	-71	-0-	219	2	N	-0-			133
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			133
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			133
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2	N	-0-			133
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			133
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	N	-0-			133
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			133
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2	N	-0-			133
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			133
11	300 N	177	-0-	-123	-0-	177	2	N	-0-			133
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:		3,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 203131		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCCLARAN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218855		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082										
SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 273605		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5084 X	3324	-0-	-1760	-0-	3313 2	11 9	N	10			163
02	4611 X	1184	-0-	-3427	-0-	1184 2		N	-0-			163
03	4929 X	2330	-0-	-2599	-0-	2330 2		N	-0-			163
04	4770 X	3851	-0-	-919	-0-	3851 2		N	-0-			163
05	3317 X	2584	-0-	-733	-0-	2576 2	8 9	N	7			170
06	3210 X	1753	-0-	-1457	-0-	1753 2		N	-0-			170
07	3968 X	996	-0-	-2972	-0-	996 2		N	-0-			170
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3984 2	2 9	N	2			172
09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4663 2	3 9	N	3			175
10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5432 2	9 9	N	8			183
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4144 2	13 9	N	12			195
12	4836 X	3708	-0-	-1128	-0-	3674 2	34 9	N	31	179 1		47
TOTAL GAS PROD:		37,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SCHULTZ "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ "E"		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SCHULTZ "E"		WELL #: 3 U		RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
SCHULTZ "E"		WELL #:		5	RRCID ->	171991	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7534 - 8476
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCHULTZ "E"		WELL #:		7	RRCID ->	174249	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7590 - 8248
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174440	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7860 - 8088
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

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

XTO ENERGY INC. 945936
 CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		3	RRCID ->	192375	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7632 - 8048		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAMBERS, O.W.		WELL #:		4	RRCID ->	196254	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7632 - 8061		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)		70794 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027											
MUSE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	086143	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11368 - 11526		
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
04	930 N	447	-0-	-483	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	558 N	403	-0-	-155	-0-	403	2		N	-0-			-0-
06	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2		N	-0-			-0-
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					75
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2016 - PLUGGED 05/23/16																
TOTAL GAS PROD:		155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11099

01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	2	Y	-0-					25
02	551 N	462	-0-	-89	-0-	16	1	446	2	Y	-0-					25
03	589 N	426	-0-	-163	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					25
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	16	1	454	2	Y	-0-					25
05	496 N	384	-0-	-112	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					25
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	13	1	393	2	Y	-0-					25
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	602	2	Y	-0-					25
08	372 N	248	-0-	-124	-0-	8	1	240	2	Y	-0-					25
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y	-0-					25
10	620 N	415	-0-	-205	-0-	14	1	401	2	Y	-0-					25
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-					25
12	527 N	384	-0-	-143	-0-	12	1	372	2	Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		5,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

01	2356 X	1705	-0-	-651	-0-	53	1	1638	2	Y	13					96
02	1682 N	1292	-0-	-390	-0-	14	9	43	1	1240	2	Y	8			104
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	9	9	79	1	2252	2	Y	13			117
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	14	9	68	1	1951	2	Y	1	89	1	29
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	1	9	73	1	2092	2	Y	-0-			29
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	57	1	57	1	1781	2	Y	4			33
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	4	9	68	1	1940	2	Y	13			46
08	2356 X	1899	-0-	-457	-0-	14	9	64	1	1823	2	Y	11			57
09	2100 X	1957	-0-	-143	-0-	12	9	55	1	1902	2	Y	-0-			57
10	2170 X	2149	-0-	-21	-0-	73	1	73	1	2074	2	Y	2			59
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2	9	70	1	2373	2	Y	23			82
12	2015 X	1606	-0-	-409	-0-	25	9	50	1	1549	2	Y	6			88
TOTAL GAS PROD:		23,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		94										

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	20	1	605	2	N	-0-		-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	623	2	N	-0-		-0-
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	22	1	638	2	N	-0-		-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	N	-0-		-0-
05	682 N	641	-0-	-41	-0-	22	1	619	2	N	-0-		-0-
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	18	1	564	2	N	-0-		-0-
07	775 N	680	-0-	-95	-0-	23	1	657	2	N	-0-		-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	784	2	N	-0-		-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	17	1	587	2	N	-0-		-0-
10	682 N	659	-0-	-23	-0-	22	1	637	2	N	-0-		-0-
11	780 N	626	-0-	-154	-0-	18	1	608	2	N	-0-		-0-
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	675	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,988		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	709	-0-	-35	-0-	20	1	619	2	Y	64	51	17
02	638 N	467	-0-	-171	-0-	15	1	441	2	Y	10		27
03	682 N	562	-0-	-120	-0-	17	1	495	2	Y	45	47	25
04	660 N	517	-0-	-143	-0-	17	1	485	2	Y	14		39
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	600	2	Y	54	93	-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	17		17
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	662	2	Y	41	52	6
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	21	1	590	2	Y	12		18
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	Y	21		39
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	23	1	659	2	Y	43	53	29
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	634	2	Y	27		56
12	620 N	407	-0-	-213	-0-	12	1	377	2	Y	16	51	21
TOTAL GAS PROD:		7,258		TOTAL CONDENSATE PROD:								364	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	2128	-0-	-166	-0-	67 1	2042 2	Y	17			96
02	2001 N	1892	-0-	-109	-0-	19 9	1816 2	Y	12			108
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	63 1	1923 2	Y	11			119
04	2070 N	1889	-0-	-181	-0-	13 9	1825 2	Y	-0-	91 1		28
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	64 1	2049 2	Y	-0-			28
06	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	71 1	1773 2	Y	3			31
07	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	57 1	1821 2	Y	12			43
08	2108 X	2086	-0-	-22	-0-	3 9	2003 2	Y	12			55
09	2040 X	1900	-0-	-140	-0-	70 1	1847 2	Y	-0-			55
10	2108 X	1945	-0-	-163	-0-	13 9	1878 2	Y	1			56
11	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	53 1	2008 2	Y	19			75
12	2077 X	1890	-0-	-187	-0-	66 1	1824 2	Y	6			81
						1 9						
						59 1						
						21 9						
						59 1						
						7 9						

TOTAL GAS PROD: 23,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

01	3100 X	2751	-0-	-349	-0-	83 1	2536 2	N	120	182 1		157
02	2465 N	2439	-0-	-26	-0-	132 9	2220 2	N	129	179 1		107
03	2852 N	2622	-0-	-230	-0-	77 1	2402 2	N	124			231
04	2670 N	2583	-0-	-87	-0-	142 9	2403 2	N	87	180 1		138
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	84 1	2510 2	N	98	177 1		59
06	2550 N	2210	-0-	-340	-0-	96 9	2048 2	N	87			146
07	2666 N	2453	-0-	-213	-0-	108 9	2265 2	N	99	180 1		65
08	2697 N	2509	-0-	-188	-0-	66 1	2338 2	N	81			146
09	2220 N	999	-0-	-1221	-0-	96 9	886 2	N	79	171 1		54
10	3100 N	3122	-0-	22	22	79 1	2925 2	N	86			140
11	2625 N	2603	-0-	-22	-0-	109 9	2479 2	N	46	163 1		23
*12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	82 1	2100 2	N	144			167
						89 9						
						26 1						
						87 9						
						102 1						
						95 9						
						73 1						
						51 9						
						68 1						
						158 9						

TOTAL GAS PROD: 29,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIMESTONE				
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789																		
CARLTON GAS UNIT																		
WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007														TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		1426 N	1320	-0-	-106	-0-	42 1	1277 2	Y		1			28				
							1 9											
02		1334 N	1256	-0-	-78	-0-	42 1	1214 2	Y	-0-				28				
03		1302 N	1123	-0-	-179	-0-	38 1	1085 2	Y	-0-				28				
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	47 1	1355 2	Y	-0-				28				
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	45 1	1302 2	Y	-0-				28				
06		1080 N	872	-0-	-208	-0-	27 1	845 2	Y	-0-				28				
07		1426 N	1003	-0-	-423	-0-	34 1	969 2	Y	-0-				28				
08		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	43 1	1225 2	Y	-0-				28				
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	30 1	1045 2	Y	-0-				28				
10		992 N	862	-0-	-130	-0-	29 1	833 2	Y	-0-				28				
11		1230 N	733	-0-	-497	-0-	21 1	712 2	Y	-0-				28				
12		1116 N	577	-0-	-539	-0-	18 1	559 2	Y	-0-				28				
TOTAL GAS PROD:			12,838											TOTAL CONDENSATE PROD:		1		

CARLTON GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054		
01		3317 X	2219	-0-	-1098	-0-	70 1	2147 2	Y		2			64				
							2 9											
02		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	124 1	3555 2	Y	-0-				64				
03		2945 X	2474	-0-	-471	-0-	84 1	2390 2	Y	-0-				64				
04		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	101 1	2897 2	Y	-0-				64				
05		2945 X	2624	-0-	-321	-0-	88 1	2536 2	Y	-0-				64				
06		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	93 1	2919 2	Y	-0-				64				
07		2945 X	1978	-0-	-967	-0-	67 1	1911 2	Y	-0-				64				
08		3100 X	2179	-0-	-921	-0-	74 1	2105 2	Y	-0-				64				
09		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	102 1	3545 2	Y	-0-				64				
10		3100 X	2857	-0-	-243	-0-	97 1	2760 2	Y	-0-				64				
11		3000 X	2220	-0-	-780	-0-	63 1	2157 2	Y	-0-				64				
12		3782 X	1951	-0-	-1831	-0-	62 1	1889 2	Y	-0-				64				
TOTAL GAS PROD:			31,838											TOTAL CONDENSATE PROD:		2		

MASTERS GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	161	1	2825	2	N	-0-		162
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	136	1	2424	2	N	41	1 8	202
						45	9						
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	155	1	2680	2	N	-0-		202
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	148	1	2544	2	N	1	1 8	202
						1	9						
05	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	150	1	2589	2	N	1	1 8	202
						1	9						
06	2670 N	2285	-0-	-385	-0-	128	1	2156	2	N	1	1 8	202
						1	9						
07	2759 N	2665	-0-	-94	-0-	148	1	2514	2	N	3	177 1 2 8	26
						3	9						
08	2728 N	2591	-0-	-137	-0-	144	1	2422	2	N	23	2 8	47
						25	9						
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	139	1	2347	2	N	-0-		47
10	2666 N	2424	-0-	-242	-0-	124	1	2299	2	N	1	1 8	47
						1	9						
11	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	142	1	2431	2	N	1	1 8	47
						1	9						
12	2573 N	2126	-0-	-447	-0-	116	1	2010	2	N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		31,010				TOTAL CONDENSATE PROD:				72			

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	68	1	2084	2	N	38		190
						42	9						
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	67	1	1905	2	N	9	175 1	24
						10	9						
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	84	1	2396	2	N	-0-		24
04	2130 N	1504	-0-	-626	-0-	51	1	1453	2	N	-0-		24
05	2108 N	1921	-0-	-187	-0-	64	1	1856	2	N	1		25
						1	9						
06	2340 N	2259	-0-	-81	-0-	70	1	2187	2	N	2		27
						2	9						
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	70	1	1987	2	N	8		35
						9	9						
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	71	1	2047	2	N	7		42
						8	9						
09	2250 N	95	-0-	-2155	-0-	3	1	92	2	N	-0-		42
10	2077 N	57	-0-	-2020	-0-	2	1	55	2	N	-0-		42
11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-		42
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		16,684				TOTAL CONDENSATE PROD:				65			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	140 1	2462 2	N	-0-			121
02	2552 N	2347	-0-	-205	-0-	125 1	2221 2	N	1	1 8		121
03	2697 N	2474	-0-	-223	-0-	135 1	2339 2	N	-0-			121
04	2520 N	2379	-0-	-141	-0-	130 1	2248 2	N	1	1 8		121
05	2511 N	2474	-0-	-37	-0-	135 1	2317 2	N	20			141
06	2400 N	2159	-0-	-241	-0-	120 1	2037 2	N	2	1 8		142
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	132 1	2256 2	N	120	137 1	1 8	124
08	2480 N	2319	-0-	-161	-0-	129 1	2186 2	N	4	1 8		127
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	124 1	2097 2	N	-0-			127
10	2511 N	2221	-0-	-290	-0-	114 1	2107 2	N	-0-			127
11	2250 N	2171	-0-	-79	-0-	120 1	2051 2	N	-0-			127
*12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	127 1	2206 2	N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:		28,220				TOTAL CONDENSATE PROD:			148			

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			21
02	377 N	162	-0-	-215	-0-	12 1	150 2	N	-0-			21
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27 1	364 2	N	-0-			21
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	32 1	444 2	N	21			42
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34 1	475 2	N	-0-			42
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27 1	388 2	N	-0-			42
07	527 N	341	-0-	-186	-0-	22 1	319 2	N	-0-			42
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	32 1	442 2	N	-0-			42
09	420 N	302	-0-	-118	-0-	21 1	281 2	N	-0-			42
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 2	N	-0-			42
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	30 1	395 2	N	10			52
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	11 9	28 1	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		4,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			31			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7750 X	6098	-0-	-1652	-0-	187	1	5735	2	N	160	188	1	202
						176	9							
02	5452 X	4718	-0-	-734	-0-	154	1	4407	2	N	143	186	1	159
						157	9							
03	5828 X	4568	-0-	-1260	-0-	152	1	4338	2	N	71			230
						78	9							
04	5640 X	4452	-0-	-1188	-0-	148	1	4226	2	N	71	182	1	119
						78	9							
05	5828 X	5068	-0-	-760	-0-	166	1	4797	2	N	95	181	1	33
						105	9							
06	5640 X	4168	-0-	-1472	-0-	126	1	3952	2	N	82			115
						90	9							
07	5053 X	3442	-0-	-1611	-0-	115	1	3297	2	N	27			142
						30	9							
08	5053 X	181	-0-	-4872	-0-	2	1	70	2	N	99	185	1	56
						109	9							
09	4890 X	3479	-0-	-1411	-0-	97	1	3342	2	N	36			92
						40	9							
10	5053 X	2195	-0-	-2858	-0-	72	1	2070	2	N	48			140
						53	9							
11	4170 X	2529	-0-	-1641	-0-	70	1	2402	2	N	52	168	1	24
						57	9							
12	3596 X	2035	-0-	-1561	-0-	63	1	1939	2	N	30			54
						33	9							

TOTAL GAS PROD: 42,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 JOB# 1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-		-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	248 N	46	-0-	-202	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-		-0-
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			814											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1416	2	N	-0-		-0-
02	1508 N	1350	-0-	-158	-0-	-0-	64	1	1286	2	N	-0-		-0-
03	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	-0-	66	1	1383	2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	-0-	62	1	1322	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	-0-	64	1	1358	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	-0-	62	1	1296	2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	-0-	64	1	1337	2	N	-0-		-0-
08	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	-0-	64	1	1355	2	N	-0-		-0-
09	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	-0-	61	1	1264	2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	-0-	64	1	1317	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	-0-	59	1	1230	2	N	-0-		-0-
*12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,748											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BURLERSON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	152	1	3257	2	N	-0-					-0-	
02	3132 X	3096	-0-	-36	-0-	147	1	2949	2	N	-0-					-0-	
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	154	1	3236	2	N	-0-					-0-	
04	3240 X	3218	-0-	-22	-0-	143	1	3075	2	N	-0-					-0-	
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	153	1	3233	2	N	-0-					-0-	
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	152	1	3181	2	N	-0-					-0-	
07	3379 X	3344	-0-	-35	-0-	152	1	3192	2	N	-0-					-0-	
08	3379 X	3318	-0-	-61	-0-	149	1	3169	2	N	-0-					-0-	
09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	156	1	3207	2	N	-0-					-0-	
10	3441 X	3422	-0-	-19	-0-	160	1	3262	2	N	-0-					-0-	
11	3330 X	3273	-0-	-57	-0-	149	1	3124	2	N	-0-					-0-	
12	3441 X	3350	-0-	-91	-0-	150	1	3200	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,902															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	N	-0-					-0-	
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	21	1	412	2	N	-0-					-0-	
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-	
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	19	1	415	2	N	-0-					-0-	
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	2	N	-0-					-0-	
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	18	1	378	2	N	-0-					-0-	
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	2	N	-0-					-0-	
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	18	1	385	2	N	-0-					-0-	
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-					-0-	
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-					-0-	
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,175															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLERSON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	2	N	-0-					-0-	
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					-0-	
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	2	N	-0-					-0-	
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	2	N	-0-					-0-	
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					-0-	
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	58	1	1215	2	N	-0-					-0-	
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	N	-0-					-0-	
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	N	-0-					-0-	
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	N	-0-					-0-	
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	N	-0-					-0-	
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	2	N	-0-					-0-	
*12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,171															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	26	1	564	2	N	-0-	-0-	-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	26	1	539	2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	23	1	500	2	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	23	1	492	2	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	450	-0-	-90	-0-	21	1	429	2	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	423	-0-	-104	-0-	19	1	404	2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	20	1	437	2	N	-0-	-0-	-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	-0-	-0-	-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

01	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	119	1	2563	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2465 N	2360	-0-	-105	-0-	112	1	2248	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2573 N	2494	-0-	-79	-0-	114	1	2380	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	109	1	2333	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2511 N	2435	-0-	-76	-0-	110	1	2325	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2400 N	2364	-0-	-36	-0-	108	1	2256	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	108	1	2267	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2449 N	2185	-0-	-264	-0-	98	1	2087	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2370 N	2036	-0-	-334	-0-	94	1	1942	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2387 N	1914	-0-	-473	-0-	89	1	1825	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	104	1	2178	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	109	1	2333	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	888	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	826	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	34	1	704	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	37	1	754	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	35	1	741	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1 1063 2	Y	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1 1010 2	Y	-0-			-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1 1046 2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	45	1 963 2	Y	-0-			-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1 964 2	Y	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	44	1 920 2	Y	-0-			-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	45	1 949 2	Y	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1 966 2	Y	-0-			-0-
09	960 N	956	-0-	-4	-0-	44	1 912 2	Y	-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	46	1 947 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	43	1 902 2	Y	-0-			-0-
*12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1 971 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

01	3565 X	2978	-0-	-587	-0-	132	1 2846 2	N	-0-			-0-
02	3335 X	3039	-0-	-296	-0-	144	1 2895 2	N	-0-			-0-
03	3565 X	2648	-0-	-917	-0-	121	1 2527 2	N	-0-			-0-
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	156	1 3359 2	N	-0-			-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	155	1 3268 2	N	-0-			-0-
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	148	1 3093 2	N	-0-			-0-
07	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	143	1 3005 2	N	-0-			-0-
08	3410 X	1671	-0-	-1739	-0-	75	1 1596 2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2680	-0-	-620	-0-	124	1 2556 2	N	-0-			-0-
10	3410 X	3406	-0-	-4	-0-	159	1 3247 2	N	-0-			-0-
11	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	140	1 2939 2	N	-0-			-0-
12	3162 X	2141	-0-	-1021	-0-	96	1 2045 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	92	1 1980 2	N	-0-			-0-
02	2059 N	1861	-0-	-198	-0-	88	1 1773 2	N	-0-			-0-
03	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	93	1 1939 2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1657	-0-	-353	-0-	74	1 1583 2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1141	-0-	-843	-0-	52	1 1089 2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1248	-0-	-732	-0-	57	1 1191 2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	66	1 1375 2	N	-0-			-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	77	1 1638 2	N	-0-			-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	81	1 1680 2	N	-0-			-0-
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1 1716 2	N	-0-			-0-
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1 1676 2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	76	1 1630 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	48	1	1029	2	Y	-0-	-0-
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-	-0-
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-	-0-
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	993	2	Y	-0-	-0-
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	2	Y	-0-	-0-
06		960 N	543	-0-	-417	-0-	25	1	518	2	Y	-0-	-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	2	Y	-0-	-0-
08		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	46	1	974	2	Y	-0-	-0-
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-	-0-
10		1085 N	998	-0-	-87	-0-	47	1	951	2	Y	-0-	-0-
11		990 N	553	-0-	-437	-0-	25	1	528	2	Y	-0-	-0-
12		1054 N	754	-0-	-300	-0-	34	1	720	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

01		2449 N	2190	-0-	-259	-0-	97	1	2093	2	N	-0-	-0-
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	109	1	2180	2	N	-0-	-0-
03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	113	1	2374	2	N	-0-	-0-
04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	107	1	2297	2	N	-0-	-0-
05		2449 N	2094	-0-	-355	-0-	95	1	1999	2	N	-0-	-0-
06		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	111	1	2316	2	N	-0-	-0-
07		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	135	1	2836	2	N	-0-	-0-
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	106	1	2267	2	N	-0-	-0-
09		2430 N	1291	-0-	-1139	-0-	60	1	1231	2	N	-0-	-0-
10		2976 N	1452	-0-	-1524	-0-	68	1	1384	2	N	-0-	-0-
11		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	109	1	2288	2	N	-0-	-0-
*12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	84	1	1798	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3379 X	3015	-0-	-364	-0-	134	1	2881	2	N	-0-		-0-
02		3074 X	2783	-0-	-291	-0-	132	1	2651	2	N	-0-		-0-
03		3286 X	2792	-0-	-494	-0-	127	1	2665	2	N	-0-		-0-
04		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-		-0-
05		3000 X	2763	-0-	-237	-0-	125	1	2638	2	N	-0-		-0-
06		2790 X	2476	-0-	-314	-0-	113	1	2363	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3421	-0-	321	321	156	1	3265	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3232	-0-	132	453	145	1	3087	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	2869	-0-	-131	322	133	1	2736	2	N	-0-		-0-
10		3356 X	3034	-0-	-322	-0-	142	1	2892	2	N	-0-		-0-
11		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	128	1	2681	2	N	-0-		-0-
12		2883 X	2676	-0-	-207	-0-	120	1	2556	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,792											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

01		403 N	389	-0-	-14	-0-	17	1	372	2	N	-0-		-0-
02		377 N	356	-0-	-21	-0-	17	1	339	2	N	-0-		-0-
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	17	1	366	2	N	-0-		-0-
04		390 N	354	-0-	-36	-0-	16	1	338	2	N	-0-		-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-		-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-		-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-		-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-		-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	N	-0-		-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	-0-		-0-
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	17	1	354	2	N	-0-		-0-
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,514											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	Y	-0-		-0-
02		1247 N	1202	-0-	-45	-0-	57	1	1145	2	Y	-0-		-0-
03		1333 N	1049	-0-	-284	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-		-0-
04		1260 N	1045	-0-	-215	-0-	47	1	998	2	Y	-0-		-0-
05		1091 N	1021	-0-	-70	-0-	46	1	975	2	Y	-0-		-0-
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	-0-		-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-		-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	2	Y	-0-		-0-
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	931	2	Y	-0-		-0-
10		992 N	896	-0-	-96	-0-	42	1	854	2	Y	-0-		-0-
11		960 N	749	-0-	-211	-0-	34	1	715	2	Y	-0-		-0-
12		992 N	899	-0-	-93	-0-	40	1	859	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,284											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

01	2653 N	1021	-0-	-1632	-0-	45	1	976	2	Y	-0-					-0-
02	957 N	942	-0-	-15	-0-	45	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-					-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	48	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	52	1	1064	2	Y	-0-					-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	39	1	840	2	N	-0-	-0-	-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	2	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	39	1	822	2	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	36	1	780	2	N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	38	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	819	-0-	-21	-0-	37	1	782	2	N	-0-	-0-	-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	N	-0-	-0-	-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	N	-0-	-0-	-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	37	1	756	2	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	664	-0-	-296	-0-	30	1	634	2	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	623	-0-	-214	-0-	28	1	595	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	5433	-0-	5433	5433	248	1	5185	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	4218	-0-	4218	9651	192	1	4026	2	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	2872	-0-	2872	12523	129	1	2743	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14776 X	2253	-0-	-12523	-0-	104	1	2149	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3317 X	1976	-0-	-1341	-0-	92	1	1884	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3210 X	1643	-0-	-1567	-0-	75	1	1568	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3317 X	1452	-0-	-1865	-0-	65	1	1387	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	Y	6	4	1	5
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	7	9	1239	2	Y	1	4	1	2
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1	9	1337	2	Y	25	13	1	14
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	28	9	1247	2	Y	18	20	1	12
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	58	1	1354	2	Y	18	14	1	16
06	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	20	9	1291	2	Y	7	21	1	2
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	62	1	1345	2	Y	6			8
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	2	Y	10	11	1	7
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	7	9	1441	2	Y	24	16	1	15
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	67	1	1471	2	Y	5			20
11	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	70	1	1334	2	Y	1	20	1	1
12	1581 N	1402	-0-	-179	-0-	11	9	1328	2	Y	11			12
TOTAL GAS PROD:		17,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

01		930 N	855	-0-	-75	-0-	64	1	736	2	N	50		184
02		870 N	843	-0-	-27	-0-	55	9	93	1	N	17		201
03		1023 N	873	-0-	-150	-0-	19	9	65	1	N	13		214
04		840 N	677	-0-	-163	-0-	14	9	36	1	N	10	193 1	31
05		899 N	708	-0-	-191	-0-	11	9	77	1	N	13		44
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	14	9	135	1	N	30		74
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	33	9	77	1	N	24		98
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	26	9	907	2	N	64		162
09		960 N	924	-0-	-36	-0-	881	2	43	9	N	39		201
10		992 N	906	-0-	-86	-0-	886	2	20	9	N	18	191 1	28
11		960 N	881	-0-	-79	-0-	852	2	29	9	N	26		54
12		961 N	932	-0-	-29	-0-	890	2	42	9	N	38		92

TOTAL GAS PROD: 10,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	94	1	2027	2	N	-0-		-0-
02		1885 N	1880	-0-	-5	-0-	89	1	1791	2	N	-0-		-0-
03		2046 N	1772	-0-	-274	-0-	81	1	1691	2	N	-0-		-0-
04		2040 N	1030	-0-	-1010	-0-	46	1	984	2	N	-0-		-0-
05		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	2	N	-0-		-0-
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	2	N	-0-		-0-
07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	N	-0-		-0-
08		2139 N	1413	-0-	-726	-0-	63	1	1350	2	N	-0-		-0-
09		1950 N	1296	-0-	-654	-0-	60	1	1236	2	N	-0-		-0-
10		1798 N	1485	-0-	-313	-0-	69	1	1416	2	N	-0-		-0-
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	87	1	1812	2	N	-0-		-0-
12		1333 N	1241	-0-	-92	-0-	56	1	1185	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	136	1	2911	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	123	1	2459	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	95	1	1987	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	128	1	2739	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	148	1	3112	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	146	1	3054	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	128	1	2677	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	132	1	2817	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	129	1	2666	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	130	1	2661	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	114	1	2391	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	118	1	2512	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,513			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

01	558 N	450	-0-	-108	-0-	20	1	430	2	N	-0-	-0-	-0-
02	522 N	270	-0-	-252	-0-	13	1	257	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1336	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3378	-0-	378	378	150	1	3228	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3154	-0-	54	432	143	1	3011	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2227 N	1795	-0-	-432	-0-	82	1	1713	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1488 X	1319	-0-	-169	-0-	60	1	1259	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	145	1	3091	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	129	1	2659	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	99	1	2024	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	117	1	2457	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,038			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1189 N	1161	-0-	-28	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1193	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	57	1	1221	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,686			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	67 1	776 2	Y	5	5 1		5
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	6 9	708 2	Y	1	4 1		2
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	64 1	754 2	Y	5	4 1		3
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	67 1	717 2	Y	3	5 1		1
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	6 9	724 2	Y	4	3 1		2
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	63 1	700 2	Y	7	9 1		-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	3 9	748 2	Y	6			6
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	67 1	774 2	Y	10	10 1		6
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	11 9	692 2	Y	23	16 1		13
10	837 N	688	-0-	-149	-0-	64 1	620 2	Y	6			19
11	810 N	690	-0-	-120	-0-	25 9	627 2	Y	3	21 1		1
*12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	61 1	831 2	Y	19			20
						7 9						
						60 1						
						3 9						
						70 1						
						21 9						
TOTAL GAS PROD:		9,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

01	93 N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 2	N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11141 - 11449

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2677 N	2517	-0-	-160	-0-	140	1	2364	2	Y	12	7 1	14
						13	9						
02	2262 N	2096	-0-	-166	-0-	127	1	1965	2	Y	4	6 1	12
						4	9						
03	2418 X	2167	-0-	-251	-0-	116	1	2000	2	Y	46	33 1	25
						51	9						
04	2340 X	2287	-0-	-53	-0-	125	1	2099	2	Y	57	60 1	22
						63	9						
05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	145	1	2411	2	Y	-0-	22 1	-0-
06	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	143	1	2362	2	Y	-0-		-0-
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	146	1	2420	2	Y	-0-		-0-
08	2542 X	2478	-0-	-64	-0-	141	1	2337	2	Y	-0-		-0-
09	2520 N	2384	-0-	-136	-0-	137	1	2216	2	Y	28	22 1	6
						31	9						
10	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	164	1	2732	2	Y	61	37 1	30
						67	9						
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	143	1	2362	2	Y	56	48 1	38
						62	9						
*12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	141	1	2341	2	Y	54	60 1	32
						59	9						

TOTAL GAS PROD: 29,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

01	3844 X	2334	-0-	-1510	-0-	104	1	2230	2	Y	-0-		-0-
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	139	1	2788	2	Y	-0-		-0-
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	142	1	2983	2	Y	-0-		-0-
04	3360 X	2736	-0-	-624	-0-	122	1	2614	2	Y	-0-		-0-
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	150	1	3163	2	Y	-0-		-0-
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	145	1	3030	2	Y	-0-		-0-
07	3131 X	3003	-0-	-128	-0-	137	1	2866	2	Y	-0-		-0-
08	3317 X	2887	-0-	-430	-0-	129	1	2758	2	Y	-0-		-0-
09	3210 X	2808	-0-	-402	-0-	130	1	2678	2	Y	-0-		-0-
10	3317 X	3073	-0-	-244	-0-	144	1	2929	2	Y	-0-		-0-
11	3180 X	2382	-0-	-798	-0-	109	1	2273	2	Y	-0-		-0-
*12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	146	1	3102	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	267 X	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		709				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2016 - PLUGGED 03/18/16														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

01	217 N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	2	N	-0-			-0-
02	232 N	174	-0-	-58	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	-0-			-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	N	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	-0-			-0-
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,977				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

01	2170 N	1728	-0-	-442	-0-	77	1	1651	2	Y	-0-	-0-
02	2030 N	1585	-0-	-445	-0-	75	1	1510	2	Y	-0-	-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1920	2	Y	-0-	-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	85	1	1827	2	Y	-0-	-0-
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	-0-	-0-
06	1950 N	1640	-0-	-310	-0-	75	1	1565	2	Y	-0-	-0-
07	1984 N	1561	-0-	-423	-0-	71	1	1490	2	Y	-0-	-0-
08	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	84	1	1782	2	Y	-0-	-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	79	1	1632	2	Y	-0-	-0-
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1505	2	Y	-0-	-0-
11	1800 N	1569	-0-	-231	-0-	72	1	1497	2	Y	-0-	-0-
12	1767 N	1487	-0-	-280	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

01	3565 X	3191	-0-	-374	-0-	142	1	3049	2	Y	-0-	-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	150	1	3011	2	Y	-0-	-0-
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	148	1	3112	2	Y	-0-	-0-
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	133	1	2857	2	Y	-0-	-0-
05	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	138	1	2912	2	Y	-0-	-0-
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	125	1	2617	2	Y	-0-	-0-
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	170	1	3568	2	Y	-0-	-0-
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	146	1	3122	2	Y	-0-	-0-
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	135	1	2780	2	Y	-0-	-0-
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	139	1	2832	2	Y	-0-	-0-
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	126	1	2638	2	Y	-0-	-0-
*12	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	176	1	3745	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1111	-0-	-408	-0-	49	1	1062	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	76	1	1529	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1329	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	69	1	1451	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	67	1	1399	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1119	-0-	-400	-0-	50	1	1069	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	480	-0-	-990	-0-	22	1	458	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	N	-0-					-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	750 N	397	-0-	-353	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	N	-0-					-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	N	-0-					-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2016 - PLUGGED 04/20/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

01	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	67	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1450 N	1405	-0-	-45	-0-	67	1	1338	2	Y	-0-					-0-
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	74	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	1532	-0-	-118	-0-	70	1	1462	2	Y	-0-					-0-
07	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	68	1	1393	2	Y	-0-					-0-
10	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1324	-0-	-176	-0-	60	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	1987	-0-	-1113	5217	118	1	1869	2	Y	-0-				-0-
02		2900 N	1708	-0-	-1192	4025	108	1	1600	2	Y	-0-				-0-
03		3100 N	2058	-0-	-1042	2983	123	1	1935	2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	1872	-0-	-1128	1855	108	1	1764	2	Y	-0-				-0-
05		3100 N	1635	-0-	-1465	390	74	1	1561	2	Y	-0-				-0-
06		1776 N	1386	-0-	-390	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-				-0-
07		1705 N	1270	-0-	-435	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-				-0-
08		1643 N	1327	-0-	-316	-0-	59	1	1268	2	Y	-0-				-0-
09		1380 N	1232	-0-	-148	-0-	57	1	1175	2	Y	-0-				-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	61	1	1242	2	Y	-0-				-0-
11		1290 N	1238	-0-	-52	-0-	56	1	1182	2	Y	-0-				-0-
*12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

01		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	135	1	2901	2	N	-0-				-0-
02		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	140	1	2817	2	N	-0-				-0-
03		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	139	1	2924	2	N	-0-				-0-
04		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-				-0-
05		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	138	1	2897	2	N	-0-				-0-
06		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	123	1	2565	2	N	-0-				-0-
07		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	114	1	2385	2	N	-0-				-0-
08		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	131	1	2789	2	N	-0-				-0-
09		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	114	1	2356	2	N	-0-				-0-
10		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	123	1	2509	2	N	-0-				-0-
11		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	110	1	2313	2	N	-0-				-0-
*12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	97	1	2074	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			32,816			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

01		2077 N	1468	-0-	-609	-0-	65	1	1403	2	N	-0-				-0-
02		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	103	1	2062	2	N	-0-				-0-
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	86	1	1812	2	N	-0-				-0-
04		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	93	1	1993	2	N	-0-				-0-
05		2325 N	1991	-0-	-334	-0-	90	1	1901	2	N	-0-				-0-
06		1830 N	1327	-0-	-503	-0-	61	1	1266	2	N	-0-				-0-
07		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	N	-0-				-0-
08		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	98	1	2092	2	N	-0-				-0-
09		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	95	1	1954	2	N	-0-				-0-
10		2325 N	2197	-0-	-128	-0-	103	1	2094	2	N	-0-				-0-
11		2130 N	1856	-0-	-274	-0-	85	1	1771	2	N	-0-				-0-
12		2108 N	2002	-0-	-106	-0-	90	1	1912	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,554			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		53 1	1140 2	N	-0-			-0-
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-		45 1	904 2	N	-0-			-0-
03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		66 1	1379 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3807	-0-	807	807		169 1	3638 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3508	-0-	408	1215		159 1	3349 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2329	-0-	-671	544		106 1	2223 2	N	-0-			-0-
07		2991 X	2447	-0-	-544	-0-		111 1	2336 2	N	-0-			-0-
08		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-		79 1	1690 2	N	-0-			-0-
09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-		144 1	2976 2	N	-0-			-0-
10		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		159 1	3250 2	N	-0-			-0-
11		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-		115 1	2413 2	N	-0-			-0-
*12		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		130 1	2782 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,416					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

01		2883 X	2640	-0-	-243	-0-		117 1	2523 2	N	-0-			-0-
02		2697 X	1351	-0-	-1346	-0-		64 1	1287 2	N	-0-			-0-
03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		177 1	3706 2	N	-0-			-0-
04		2790 X	2688	-0-	-102	-0-		120 1	2568 2	N	-0-			-0-
05		2852 X	2112	-0-	-740	-0-		96 1	2016 2	N	-0-			-0-
06		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		135 1	2812 2	N	-0-			-0-
07		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-		132 1	2764 2	N	-0-			-0-
08		2883 X	2629	-0-	-254	-0-		118 1	2511 2	N	-0-			-0-
09		2790 X	1993	-0-	-797	-0-		92 1	1901 2	N	-0-			-0-
10		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		136 1	2769 2	N	-0-			-0-
11		2790 X	2773	-0-	-17	-0-		126 1	2647 2	N	-0-			-0-
*12		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		103 1	2189 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,109					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		93 1	1334 2	N	-0-			-0-
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		89 1	1198 2	N	-0-			-0-
03		1426 N	1373	-0-	-53	-0-		92 1	1281 2	N	-0-			-0-
04		1380 N	1295	-0-	-85	-0-		86 1	1209 2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1280	-0-	-84	-0-		88 1	1192 2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1272	-0-	-48	-0-		87 1	1185 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1323	-0-	-10	-0-		90 1	1233 2	N	-0-			-0-
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		92 1	1291 2	N	-0-			-0-
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		89 1	1213 2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1261	-0-	-72	-0-		88 1	1173 2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1110	-0-	-240	-0-		79 1	1031 2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1288	-0-	-45	-0-		87 1	1201 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,601					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

01	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	88	1	1884	2	N	-0-		-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	85	1	1702	2	N	-0-		-0-
03	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	86	1	1795	2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1718	-0-	-202	-0-	76	1	1642	2	N	-0-		-0-
05	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	82	1	1723	2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1703	-0-	-127	-0-	78	1	1625	2	N	-0-		-0-
07	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	78	1	1625	2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	78	1	1664	2	N	-0-		-0-
09	1710 N	1565	-0-	-145	-0-	72	1	1493	2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	73	1	1496	2	N	-0-		-0-
11	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	69	1	1444	2	N	-0-		-0-
12	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	67	1	1435	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	Y	37	17	1	32
						41	9							
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	64	1	1283	2	Y	3	13	1	22
						3	9							
03	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	62	1	1293	2	Y	6	15	1	13
						7	9							
04	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	59	1	1265	2	Y	-0-	13	1	-0-
05	1444 N	1350	-0-	-94	-0-	61	1	1289	2	Y	-0-			-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	57	1	1212	2	Y	-0-			-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	2	Y	-0-			-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	Y	51	30	1	21
						56	9							
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	-0-	21	1	-0-
*12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1617	-0-	-150	-0-	72	1	1545	2	Y	-0-		-0-
02		1537 N	1470	-0-	-67	-0-	70	1	1400	2	Y	-0-		-0-
03		1643 N	1551	-0-	-92	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-		-0-
04		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2260	2	Y	-0-		-0-
05		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	100	1	2100	2	Y	-0-		-0-
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	93	1	1947	2	Y	-0-		-0-
07		2449 N	1820	-0-	-629	-0-	83	1	1737	2	Y	-0-		-0-
08		2201 N	2014	-0-	-187	-0-	90	1	1924	2	Y	-0-		-0-
09		2040 N	1847	-0-	-193	-0-	85	1	1762	2	Y	-0-		-0-
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1776	2	Y	-0-		-0-
11		1950 N	1795	-0-	-155	-0-	82	1	1713	2	Y	-0-		-0-
12		1922 N	1863	-0-	-59	-0-	83	1	1780	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,445				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

01		806 N	715	-0-	-91	-0-	32	1	683	2	N	-0-		-0-
02		754 N	683	-0-	-71	-0-	32	1	651	2	N	-0-		-0-
03		775 N	723	-0-	-52	-0-	33	1	690	2	N	-0-		-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	46	1	977	2	N	10	7 1	3
							11	9						
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	N	-0-	3 1	-0-
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	2	N	-0-		-0-
07		1054 N	777	-0-	-277	-0-	35	1	742	2	N	-0-		-0-
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	N	-0-		-0-
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	N	-0-		-0-
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	N	-0-		-0-
11		780 N	779	-0-	-1	-0-	36	1	743	2	N	-0-		-0-
*12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,402				TOTAL CONDENSATE PROD:					10		

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3100 N	2044	-0-	-1056	3793	120	1	1924	2	Y	-0-					-0-	
02		2900 N	2172	-0-	-728	3065	129	1	2043	2	Y	-0-					-0-	
03		3100 N	2126	-0-	-974	2091	126	1	2000	2	Y	-0-					-0-	
04		3000 N	2154	-0-	-846	1245	125	1	2029	2	Y	-0-					-0-	
05		3100 N	2000	-0-	-1100	145	120	1	1880	2	Y	-0-					-0-	
06		2070 N	1783	-0-	-287	-0-	110	1	1673	2	Y	-0-					-0-	
07		2232 N	2134	-0-	-98	-0-	127	1	2007	2	Y	-0-					-0-	
08		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	133	1	2166	2	Y	-0-					-0-	
09		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	122	1	1903	2	Y	-0-					-0-	
10		2139 N	1974	-0-	-165	-0-	122	1	1852	2	Y	-0-					-0-	
11		2220 N	1319	-0-	-901	-0-	77	1	1242	2	Y	-0-					-0-	
12		2108 N	1555	-0-	-553	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,585															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

01		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	165	1	3545	2	N	-0-					-0-	
02		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	163	1	3275	2	N	-0-					-0-	
03		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	166	1	3480	2	N	-0-					-0-	
04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	155	1	3325	2	N	-0-					-0-	
05		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	164	1	3453	2	N	-0-					-0-	
06		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	160	1	3350	2	N	-0-					-0-	
07		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	164	1	3442	2	N	-0-					-0-	
08		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	164	1	3490	2	N	-0-					-0-	
09		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	154	1	3183	2	N	-0-					-0-	
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	163	1	3330	2	N	-0-					-0-	
11		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	154	1	3217	2	N	-0-					-0-	
*12		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	154	1	3283	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,299															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	98	1	2097	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	95	1	1907	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	83	1	1774	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	88	1	1855	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	89	1	1871	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	97	1	2023	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	96	1	2058	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	91	1	1885	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	83	1	1704	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	71	1	1496	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,371			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

01	837 N	811	-0-	-26	-0-	36	1	775	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	868 N	829	-0-	-39	-0-	38	1	791	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	868 N	849	-0-	-19	-0-	38	1	811	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	37	1	772	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	837 N	792	-0-	-45	-0-	37	1	755	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	759	-0-	-51	-0-	35	1	724	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	36	1	765	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,773			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

01	3100 N	2279	-0-	-821	3111	101	1	2178	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	2070	-0-	-830	2281	98	1	1972	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2288	-0-	-812	1469	104	1	2184	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	1879	-0-	-1121	348	84	1	1795	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2351 N	2003	-0-	-348	-0-	91	1	1912	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	99	1	2064	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2169	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	103	1	2203	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2160 N	2079	-0-	-81	-0-	96	1	1983	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2263 N	1991	-0-	-272	-0-	93	1	1898	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2220 N	1413	-0-	-807	-0-	64	1	1349	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	1195	-0-	-944	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,939			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2003	-0-	-1097	2539	170	1	1830	2	Y	3			100
02	2900 N	1752	-0-	-1148	1391	153	1	1582	2	Y	15			115
03	3100 N	1850	-0-	-1250	141	159	1	1654	2	Y	34			149
04	1950 N	1741	-0-	-209	-0-	150	1	1555	2	Y	33			182
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	165	1	1732	2	Y	32			214
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	168	1	1740	2	Y	32	192	1	54
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	171	1	1795	2	Y	2			56
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	170	1	1830	2	Y	31			87
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	164	1	1693	2	Y	26			113
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	172	1	1769	2	Y	22			135
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	156	1	1676	2	Y	34			169
*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	163	1	1773	2	Y	37			206
TOTAL GAS PROD:		22,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		301						

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

01	2976 N	2920	-0-	-56	-0-	130	1	2790	2	Y	-0-			-0-
02	2697 N	2050	-0-	-647	-0-	97	1	1953	2	Y	-0-			-0-
03	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	141	1	2946	2	Y	-0-			-0-
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	125	1	2692	2	Y	-0-			-0-
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	135	1	2837	2	Y	-0-			-0-
06	2790 X	1990	-0-	-800	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	3053	-0-	-47	-0-	139	1	2914	2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	129	1	2745	2	Y	-0-			-0-
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	134	1	2760	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2728	-0-	-310	-0-	127	1	2601	2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	124	1	2587	2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2728	-0-	-310	-0-	122	1	2606	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

01		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	94	1	2012	2	Y	-0-		-0-
02		2233 X	1573	-0-	-660	-0-	75	1	1498	2	Y	-0-		-0-
03		2387 X	1266	-0-	-1121	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-		-0-
04		2310 X	1042	-0-	-1268	-0-	46	1	996	2	Y	-0-		-0-
05		1540 X	1437	-0-	-103	-0-	65	1	1372	2	Y	-0-		-0-
06		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-		-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	2	Y	-0-		-0-
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	-0-		-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	-0-		-0-
10		775 N	592	-0-	-183	-0-	28	1	564	2	Y	-0-		-0-
11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-		-0-
*12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,266			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	Y	-0-				-0-	
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-				-0-	
03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	71	1	1494	2	Y	-0-				-0-	
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	71	1	1516	2	Y	-0-				-0-	
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	2	Y	-0-				-0-	
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	77	1	1608	2	Y	-0-				-0-	
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-				-0-	
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	2	Y	-0-				-0-	
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	-0-				-0-	
10		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	79	1	1612	2	Y	-0-				-0-	
11		1650 N	1604	-0-	-46	-0-	73	1	1531	2	Y	-0-				-0-	
12		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	75	1	1608	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,640													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

01		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	46	1	997	2	N	-0-				-0-	
02		957 N	942	-0-	-15	-0-	45	1	897	2	N	-0-				-0-	
03		1023 N	982	-0-	-41	-0-	45	1	937	2	N	-0-				-0-	
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	N	-0-				-0-	
05		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	2	N	-0-				-0-	
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	N	-0-				-0-	
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1182	2	N	-0-				-0-	
08		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	52	1	1118	2	N	-0-				-0-	
09		1140 N	995	-0-	-145	-0-	46	1	949	2	N	-0-				-0-	
10		1240 N	1050	-0-	-190	-0-	49	1	1001	2	N	-0-				-0-	
11		1140 N	946	-0-	-194	-0-	43	1	903	2	N	-0-				-0-	
12		1023 N	998	-0-	-25	-0-	45	1	953	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,715													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

01		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	170	1	3642	2	N	-0-				-0-	
02		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	187	1	3754	2	N	-0-				-0-	
03		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	183	1	3834	2	N	-0-				-0-	
04		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	170	1	3642	2	N	-0-				-0-	
05		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	174	1	3668	2	N	-0-				-0-	
06		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	173	1	3616	2	N	-0-				-0-	
07		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	172	1	3609	2	N	-0-				-0-	
08		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	176	1	3758	2	N	-0-				-0-	
09		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	169	1	3486	2	N	-0-				-0-	
10		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	173	1	3522	2	N	-0-				-0-	
11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	163	1	3414	2	N	-0-				-0-	
*12		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	168	1	3574	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,597													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	2	Y	-0-					-0-
02	1682 N	783	-0-	-899	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2048	2	Y	-0-					-0-
04	1740 N	305	-0-	-1435	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	632 N	80	-0-	-552	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	2	Y	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

01	3224 X	2935	-0-	-289	-0-	131	1	2804	2	Y	-0-					-0-
02	3132 X	2566	-0-	-566	-0-	122	1	2444	2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	2164	-0-	-1184	-0-	99	1	2065	2	Y	-0-					-0-
04	3240 X	2916	-0-	-324	-0-	130	1	2786	2	Y	-0-					-0-
05	3084 X	2767	-0-	-317	-0-	125	1	2642	2	Y	-0-					-0-
06	2850 X	2379	-0-	-471	-0-	109	1	2270	2	Y	-0-					-0-
07	2976 X	2188	-0-	-788	-0-	100	1	2088	2	Y	-0-					-0-
08	2976 X	1855	-0-	-1121	-0-	83	1	1772	2	Y	-0-					-0-
09	2370 N	1594	-0-	-776	-0-	74	1	1520	2	Y	-0-					-0-
10	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	143	1	2917	2	Y	-0-					-0-
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2624	2	Y	-0-					-0-
*12	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	131	1	2800	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

01	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2309	-0-	-760	-0-	103 1	2206 2	Y	-0-			-0-
02		2378 X	820	-0-	-1558	-0-	39 1	781 2	Y	-0-			-0-
03		2542 X	1422	-0-	-1120	-0-	65 1	1357 2	Y	-0-			-0-
04		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	127 1	2718 2	Y	-0-			-0-
05		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	113 1	2370 2	Y	-0-			-0-
06		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	95 1	1988 2	Y	-0-			-0-
07		2573 N	1171	-0-	-1402	-0-	53 1	1118 2	Y	-0-			-0-
08		2480 N	844	-0-	-1636	-0-	38 1	806 2	Y	-0-			-0-
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	99 1	2036 2	Y	-0-			-0-
10		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	104 1	2113 2	Y	-0-			-0-
11		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	96 1	2010 2	Y	-0-			-0-
12		2201 N	1821	-0-	-380	-0-	82 1	1739 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 22,256													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

01		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	191 1	3437 2	N	-0-			-0-
02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	169 1	2850 2	N	-0-			-0-
03		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	196 1	3459 2	N	-0-			-0-
04		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	167 1	2949 2	N	-0-			-0-
05		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	195 1	3449 2	N	-0-			-0-
06		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	183 1	3198 2	N	-0-			-0-
07		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	174 1	3045 2	N	-0-			-0-
08		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	191 1	3403 2	N	-0-			-0-
09		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	169 1	3075 2	N	-0-			-0-
10		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	191 1	3417 2	N	-0-			-0-
11		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	179 1	3130 2	N	-0-			-0-
*12		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	169 1	2991 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 40,577													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

01		3100 N	2407	-0-	-693	2194	107 1	2300 2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	2114	-0-	2114	4308	100 1	2014 2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	2267	-0-	2267	6575	103 1	2164 2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	2125	-0-	2125	8700	95 1	2030 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	2042	-0-	2042	10742	93 1	1949 2	Y	-0-			-0-
06		12620 X	1878	-0-	-10742	-0-	86 1	1792 2	Y	-0-			-0-
07		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	86 1	1806 2	Y	-0-			-0-
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	89 1	1898 2	Y	-0-			-0-
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	88 1	1820 2	Y	-0-			-0-
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	95 1	1932 2	Y	-0-			-0-
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	87 1	1828 2	Y	-0-			-0-
*12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	92 1	1959 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 24,613													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	169	1	3627	2	Y	-0-					-0-	
02		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	223	1	4470	2	Y	-0-					-0-	
03		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	189	1	3963	2	Y	-0-					-0-	
04		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	166	1	3567	2	Y	-0-					-0-	
05		2976 X	2828	-0-	-148	-0-	128	1	2700	2	Y	-0-					-0-	
06		2880 X	2489	-0-	-391	-0-	114	1	2375	2	Y	-0-					-0-	
07		3100 X	2730	-0-	-370	-0-	124	1	2606	2	Y	-0-					-0-	
08		3100 X	2874	-0-	-226	-0-	129	1	2745	2	Y	-0-					-0-	
09		3000 X	2522	-0-	-478	-0-	117	1	2405	2	Y	-0-					-0-	
10		2821 X	2385	-0-	-436	-0-	111	1	2274	2	Y	-0-					-0-	
11		2790 X	2281	-0-	-509	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-					-0-	
12		2883 X	2361	-0-	-522	-0-	106	1	2255	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,844															
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

01		1147 N	1058	-0-	-89	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-					-0-	
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	46	1	927	2	Y	-0-					-0-	
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	2	Y	-0-					-0-	
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	48	1	1027	2	Y	-0-					-0-	
05		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	46	1	969	2	Y	-0-					-0-	
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	Y	-0-					-0-	
07		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	46	1	957	2	Y	-0-					-0-	
08		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					-0-	
09		990 N	939	-0-	-51	-0-	43	1	896	2	Y	-0-					-0-	
10		992 N	959	-0-	-33	-0-	45	1	914	2	Y	-0-					-0-	
11		990 N	902	-0-	-88	-0-	41	1	861	2	Y	-0-					-0-	
12		961 N	929	-0-	-32	-0-	42	1	887	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,920															
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

01		1984 N	1886	-0-	-98	-0-	112	1	1734	2	Y	36	17	1			29	
02		2059 N	1554	-0-	-505	-0-	100	1	1451	2	Y	3	13	1			19	
03		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	150	1	2497	2	Y	46	38	1			27	
04		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	144	1	2545	2	Y	79	79	1			27	
05		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	143	1	2367	2	Y	-0-	27	1			-0-	
06		2310 N	2211	-0-	-99	-0-	130	1	2081	2	Y	-0-					-0-	
07		2697 N	2364	-0-	-333	-0-	137	1	2227	2	Y	-0-					-0-	
08		2511 N	2384	-0-	-127	-0-	132	1	2153	2	Y	90	48	1			42	
09		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	136	1	2193	2	Y	121	124	1			39	
10		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	133	1	2086	2	Y	138	86	1			91	
11		2310 N	1831	-0-	-479	-0-	107	1	1608	2	Y	105	110	1			86	
12		2542 N	2048	-0-	-494	-0-	116	1	1813	2	Y	108	121	1			73	
TOTAL GAS PROD:			27,095															
												TOTAL CONDENSATE PROD:		726				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(CODE)	(UNDERAGE)	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3100 N	2367	-0-	-733	5973	105 1	2262 2	Y	-0-			-0-
02		7842 X	1869	-0-	-5973	-0-	89 1	1780 2	Y	-0-			-0-
03		2542 X	1458	-0-	-1084	-0-	66 1	1392 2	Y	-0-			-0-
04		2460 X	1211	-0-	-1249	-0-	54 1	1157 2	Y	-0-			-0-
05		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	118 1	2481 2	Y	-0-			-0-
06		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	108 1	2268 2	Y	-0-			-0-
07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	93 1	1946 2	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1289	-0-	-695	-0-	58 1	1231 2	Y	-0-			-0-
09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	114 1	2360 2	Y	-0-			-0-
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	109 1	2231 2	Y	-0-			-0-
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	91 1	1910 2	Y	-0-			-0-
12		1984 N	1867	-0-	-117	-0-	84 1	1783 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,890	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	27 1	570 2	Y	-0-			-0-
02		551 N	521	-0-	-30	-0-	25 1	496 2	Y	-0-			-0-
03		558 N	551	-0-	-7	-0-	25 1	526 2	Y	-0-			-0-
04		570 N	531	-0-	-39	-0-	24 1	507 2	Y	-0-			-0-
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	26 1	548 2	Y	-0-			-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	26 1	549 2	Y	-0-			-0-
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	27 1	560 2	Y	-0-			-0-
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	26 1	552 2	Y	-0-			-0-
09		540 N	536	-0-	-4	-0-	25 1	511 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	537	-0-	-21	-0-	25 1	512 2	Y	-0-			-0-
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	22 1	465 2	Y	-0-			-0-
12		558 N	524	-0-	-34	-0-	23 1	501 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,598	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

01		3100 N	1998	-0-	-1102	1825	89 1	1909 2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	1844	-0-	-1056	769	88 1	1756 2	Y	-0-			-0-
03		2763 N	1994	-0-	-769	-0-	91 1	1903 2	Y	-0-			-0-
04		1920 N	1897	-0-	-23	-0-	84 1	1813 2	Y	-0-			-0-
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	89 1	1874 2	Y	-0-			-0-
06		1890 N	1876	-0-	-14	-0-	86 1	1790 2	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1916	-0-	-37	-0-	87 1	1829 2	Y	-0-			-0-
08		1953 N	1944	-0-	-9	-0-	87 1	1857 2	Y	-0-			-0-
09		1890 N	1834	-0-	-56	-0-	85 1	1749 2	Y	-0-			-0-
10		1922 N	1887	-0-	-35	-0-	88 1	1799 2	Y	-0-			-0-
11		1890 N	1806	-0-	-84	-0-	82 1	1724 2	Y	-0-			-0-
*12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	86 1	1824 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,869	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2097	-0-	-1003	1776		93	1	2004	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	2320	-0-	-580	1196		110	1	2210	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1910	-0-	-1190	6		87	1	1823	2	Y	-0-			-0-
04	2504 N	2498	-0-	-6	-0-		111	1	2386	2	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
05	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-		101	1	2128	2	Y	-0-			-0-
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-		109	1	2271	2	Y	-0-			-0-
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-		123	1	2570	2	Y	-0-			-0-
08	2573 X	1982	-0-	-591	-0-		89	1	1893	2	Y	-0-			-0-
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-		164	1	3373	2	Y	-0-			-0-
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-		143	1	2912	2	Y	-0-			-0-
11	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-		124	1	2605	2	Y	-0-			-0-
12	3534 X	2537	-0-	-997	-0-		114	1	2423	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,967										1			
													TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772															
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514															
01	3100 X	2617	-0-	-483	-0-		116	1	2501	2	N	-0-			-0-
02	2610 X	2409	-0-	-201	-0-		114	1	2295	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2537	-0-	-253	-0-		116	1	2421	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	2424	-0-	-276	-0-		108	1	2316	2	N	-0-			-0-
05	2573 N	2481	-0-	-92	-0-		112	1	2369	2	N	-0-			-0-
06	2460 N	2368	-0-	-92	-0-		108	1	2260	2	N	-0-			-0-
07	2511 N	2290	-0-	-221	-0-		104	1	2186	2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2423	-0-	-57	-0-		109	1	2314	2	N	-0-			-0-
09	2370 N	2238	-0-	-132	-0-		104	1	2134	2	N	-0-			-0-
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		110	1	2248	2	N	-0-			-0-
11	2340 N	2257	-0-	-83	-0-		103	1	2154	2	N	-0-			-0-
*12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		107	1	2272	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,781													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	170	1	3659	2	N	-0-				-0-	
02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	165	1	3308	2	N	-0-				-0-	
03		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	157	1	3297	2	N	-0-				-0-	
04		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	131	1	2823	2	N	-0-				-0-	
05		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	140	1	2958	2	N	-0-				-0-	
06		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	121	1	2529	2	N	-0-				-0-	
07		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	119	1	2492	2	N	-0-				-0-	
08		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	159	1	3399	2	N	-0-				-0-	
09		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	146	1	3005	2	N	-0-				-0-	
10		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	129	1	2633	2	N	-0-				-0-	
11		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	127	1	2655	2	N	-0-				-0-	
*12		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	147	1	3140	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,609													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

01		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	69	1	1480	2	Y	-0-				-0-	
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	2	Y	-0-				-0-	
03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-				-0-	
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	68	1	1455	2	Y	-0-				-0-	
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	71	1	1487	2	Y	-0-				-0-	
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	2	Y	-0-				-0-	
07		1550 N	1348	-0-	-202	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-				-0-	
08		1550 N	1405	-0-	-145	-0-	63	1	1342	2	Y	-0-				-0-	
09		1500 N	1358	-0-	-142	-0-	63	1	1295	2	Y	-0-				-0-	
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	67	1	1363	2	Y	-0-				-0-	
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	64	1	1335	2	Y	-0-				-0-	
*12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,594													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	-0-				-0-	
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	803	2	Y	-0-				-0-	
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	Y	-0-				-0-	
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	Y	-0-				-0-	
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-				-0-	
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-				-0-	
07		620 N	504	-0-	-116	-0-	23	1	481	2	Y	-0-				-0-	
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	-0-				-0-	
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-				-0-	
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	-0-				-0-	
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-				-0-	
*12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,245													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1837	2	Y	-0-					-0-	
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1747	2	Y	-0-					-0-	
03	1426 N	971	-0-	-455	-0-	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-	
04	1380 N	434	-0-	-946	-0-	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					-0-	
05	986 N	435	-0-	-551	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-	
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1770	2	Y	-0-					-0-	
07	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2759	2	Y	-0-					-0-	
08	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2945	2	Y	-0-					-0-	
09	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2643	2	Y	-0-					-0-	
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2543	2	Y	-0-					-0-	
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2308	2	Y	-0-					-0-	
*12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2290	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,680															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

01	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	-0-	83	1	1785	2	Y	-0-					-0-	
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1742	2	Y	-0-					-0-	
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1985	2	Y	-0-					-0-	
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2239	2	Y	-0-					-0-	
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3175	2	Y	-0-					-0-	
06	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2435	2	Y	-0-					-0-	
07	2418 X	1366	-0-	-1052	-0-	-0-	62	1	1304	2	Y	-0-					-0-	
08	3317 X	658	-0-	-2659	-0-	-0-	29	1	629	2	Y	-0-					-0-	
09	3210 X	1487	-0-	-1723	-0-	-0-	69	1	1418	2	Y	-0-					-0-	
10	3317 X	1711	-0-	-1606	-0-	-0-	80	1	1627	2	Y	-0-	4	3	1		1	
11	2550 X	1502	-0-	-1048	-0-	-0-	68	1	1432	2	Y	-0-	2	3	1		-0-	
*12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,335															TOTAL CONDENSATE PROD:	6

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

01	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2513	2	Y	-0-					-0-	
02	3422 X	3299	-0-	-123	-0-	-0-	157	1	3142	2	Y	-0-					-0-	
03	3658 X	3458	-0-	-200	-0-	-0-	157	1	3301	2	Y	-0-					-0-	
04	3540 X	3466	-0-	-74	-0-	-0-	154	1	3312	2	Y	-0-					-0-	
05	3482 X	3303	-0-	-179	-0-	-0-	150	1	3153	2	Y	-0-					-0-	
06	3300 X	2790	-0-	-510	-0-	-0-	127	1	2663	2	Y	-0-					-0-	
07	3410 X	3054	-0-	-356	-0-	-0-	139	1	2915	2	Y	-0-					-0-	
08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3944	2	Y	-0-					-0-	
09	3300 X	3161	-0-	-139	-0-	-0-	146	1	3015	2	Y	-0-					-0-	
10	3317 X	2199	-0-	-1118	-0-	-0-	103	1	2096	2	Y	-0-					-0-	
11	3300 X	2610	-0-	-690	-0-	-0-	119	1	2491	2	Y	-0-					-0-	
*12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3606	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,874															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	N	-0-		-0-
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	N	-0-		-0-
03		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	65	1	1367	2	N	-0-		-0-
04		1410 N	1122	-0-	-288	-0-	50	1	1072	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	4925	-0-	1825	1825	223	1	4702	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2392	-0-	-608	1217	109	1	2283	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2674	-0-	-426	791	122	1	2552	2	N	-0-		-0-
08		2753 X	1962	-0-	-791	-0-	88	1	1874	2	N	-0-		-0-
09		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	102	1	2109	2	N	-0-		-0-
10		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	69	1	1404	2	N	-0-		-0-
11		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	78	1	1625	2	N	-0-		-0-
*12		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	189	1	4022	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

01		5735 X	1217	-0-	-4518	-0-	232	1	985	2	Y	-0-		-0-
02		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	445	1	4096	2	Y	-0-		-0-
03		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	542	1	4823	2	Y	76	44 1	32
							84	9						
04		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	526	1	4814	2	Y	18	39 1	11
							20	9						
05		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	523	1	4453	2	Y	-0-	11 1	-0-
06		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	517	1	4492	2	Y	-0-		-0-
07		5425 X	4274	-0-	-1151	-0-	492	1	3782	2	Y	-0-		-0-
08		5425 X	4281	-0-	-1144	-0-	490	1	3791	2	Y	-0-		-0-
09		5250 X	4022	-0-	-1228	-0-	469	1	3553	2	Y	-0-		-0-
10		5177 X	3156	-0-	-2021	-0-	445	1	2711	2	Y	-0-		-0-
11		5010 X	3110	-0-	-1900	-0-	430	1	2680	2	Y	-0-		-0-
12		4278 X	2984	-0-	-1294	-0-	423	1	2561	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 48,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

01		1736 N	1694	-0-	-42	-0-	75	1	1619	2	Y	-0-		-0-
02		1624 N	1587	-0-	-37	-0-	75	1	1512	2	Y	-0-		-0-
03		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	77	1	1617	2	Y	-0-		-0-
04		1650 N	1638	-0-	-12	-0-	73	1	1565	2	Y	-0-		-0-
05		1648 N	1463	-0-	-185	-0-	66	1	1397	2	Y	-0-		-0-
06		1560 N	1467	-0-	-93	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-		-0-
07		1612 N	1215	-0-	-397	-0-	55	1	1160	2	Y	-0-		-0-
08		1457 N	1201	-0-	-256	-0-	54	1	1147	2	Y	-0-		-0-
09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	4462	-0-	1362	1362	208	1	4254	2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	2833	-0-	-167	1195	129	1	2704	2	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	2997	-0-	-103	1092	134	1	2863	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2408	-0-	-692	6960	107	1	2301	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	2166	-0-	-734	6226	103	1	2063	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2248	-0-	-852	5374	102	1	2146	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2478	-0-	-522	4852	110	1	2368	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2521	-0-	-579	4273	114	1	2407	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2405	-0-	-595	3678	110	1	2295	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2443	-0-	-657	3021	111	1	2332	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2465	-0-	-635	2386	110	1	2355	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2319	-0-	-681	1705	107	1	2212	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2421	-0-	-679	1026	113	1	2308	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2289	-0-	-711	315	104	1	2185	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2729 N	2414	-0-	-315	-0-	108	1	2306	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

01	3193 X	1535	-0-	-1658	-0-	68	1	1467	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4582 X	2604	-0-	-1978	-0-	124	1	2480	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4898 X	2698	-0-	-2200	-0-	123	1	2575	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3960 X	3121	-0-	-839	-0-	139	1	2982	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	239	1	5040	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	187	1	3907	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	206	1	4322	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5270 X	3490	-0-	-1780	-0-	156	1	3334	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5100 X	4263	-0-	-837	-0-	197	1	4066	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5270 X	3458	-0-	-1812	-0-	162	1	3296	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4380 X	3783	-0-	-597	-0-	172	1	3611	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4526 X	2761	-0-	-1765	-0-	124	1	2637	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	403 N	105	-0-	-298	-0-	5	1	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	12	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	135	-0-	-144	-0-	6	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JOB# #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2246	2	Y	13	8	1			14
						14	9									
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	112	1	2256	2	Y	2	6	1			10
						2	9									
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	96	1	2018	2	Y	26	21	1			15
						29	9									
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	88	1	1895	2	Y	39	40	1			14
						43	9									
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	92	1	1945	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	86	1	1795	2	Y	-0-					-0-
07	1953 N	1950	-0-	-3	-0-	87	1	1822	2	Y	37	24	1			13
						41	9									
08	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	82	1	1750	2	Y	45	32	1			26
						50	9									
09	1890 N	1733	-0-	-157	-0-	78	1	1611	2	Y	40	51	1			15
						44	9									
10	1953 N	1629	-0-	-324	-0-	75	1	1525	2	Y	26	15	1			26
						29	9									
11	1830 N	1540	-0-	-290	-0-	70	1	1470	2	Y	-0-	26	1			-0-
12	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	77	1	1650	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		228								

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

01	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	202 X	202	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	17	6	1			11
						19	9									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	186 X	67	-0-	-119	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	103	1	2215	2	N	-0-					-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	90	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	83	1	1731	2	N	-0-					-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	2	N	-0-					-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	2	N	-0-					-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	111	1	2330	2	N	-0-					-0-
*12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	67	1	1424	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	183	1	3930	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	159	1	3182	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	156	1	3273	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	158	1	3387	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	147	1	3099	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	130	1	2722	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	134	1	2818	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	139	1	2963	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	144	1	2966	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	136	1	2784	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	132	1	2763	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	127	1	2708	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,340											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	651 N	570	-0-	-81	-0-	26	1	544	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	27	1	571	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	27	1	548	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,750											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

01	5301 X	4703	-0-	-598	-0-	209	1	4494	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4988 X	3976	-0-	-1012	-0-	189	1	3787	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	5332 X	4432	-0-	-900	-0-	202	1	4230	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4920 X	4103	-0-	-817	-0-	183	1	3920	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4738 X	3318	-0-	-1420	-0-	150	1	3168	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	226	1	4716	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	236	1	4940	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	227	1	4847	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4350 X	3684	-0-	-666	-0-	170	1	3514	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	216	1	4416	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	203	1	4249	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	207	1	4402	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,101											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998 X	7601	-0-	-397	-0-	368	1	7233	2	Y	-0-		-0-
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	365	1	6749	2	Y	-0-		-0-
03	7595 X	7548	-0-	-47	-0-	373	1	7175	2	Y	-0-		-0-
04	7350 X	7279	-0-	-71	-0-	353	1	6926	2	Y	-0-		-0-
05	7463 X	7451	-0-	-12	-0-	367	1	7084	2	Y	-0-		-0-
06	7170 X	7139	-0-	-31	-0-	355	1	6784	2	Y	-0-		-0-
07	7409 X	7284	-0-	-125	-0-	361	1	6923	2	Y	-0-		-0-
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	369	1	7203	2	Y	-0-		-0-
09	7170 X	6917	-0-	-253	-0-	349	1	6568	2	Y	-0-		-0-
10	7409 X	7134	-0-	-275	-0-	363	1	6771	2	Y	-0-		-0-
11	7170 X	6847	-0-	-323	-0-	341	1	6506	2	Y	-0-		-0-
12	7409 X	7198	-0-	-211	-0-	352	1	6846	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		87,084		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	81	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	1827 N	1764	-0-	-63	-0-	84	1	1680	2	Y	-0-					-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	89	1	1856	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1542	-0-	-228	-0-	69	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1891 N	1500	-0-	-391	-0-	68	1	1432	2	Y	-0-					-0-
06	1890 N	1633	-0-	-257	-0-	75	1	1558	2	Y	-0-					-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	76	1	1583	2	Y	-0-					-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	77	1	1640	2	Y	-0-					-0-
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	80	1	1640	2	Y	-0-					-0-
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	1400	-0-	-250	-0-	64	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	79	1	1680	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	161	1	3459	2	Y	-0-					-0-
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	149	1	2992	2	Y	-0-					-0-
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	160	1	3354	2	Y	-0-					-0-
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	152	1	3259	2	Y	-0-					-0-
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	161	1	3394	2	Y	-0-					-0-
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	155	1	3236	2	Y	-0-					-0-
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	159	1	3330	2	Y	-0-					-0-
08	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	160	1	3404	2	Y	-0-					-0-
09	3330 X	3198	-0-	-132	-0-	148	1	3050	2	Y	-0-					-0-
10	3441 X	2616	-0-	-825	-0-	122	1	2494	2	Y	-0-					-0-
11	3330 X	2449	-0-	-881	-0-	112	1	2337	2	Y	-0-					-0-
12	3441 X	3410	-0-	-31	-0-	153	1	3257	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		39,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1859	-0-	-63	-0-	83	1	1776	2	Y	-0-			-0-
02	1827 N	1703	-0-	-124	-0-	81	1	1622	2	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	75	1	1616	2	Y	-0-			-0-
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1734	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	73	1	1530	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	73	1	1531	2	Y	-0-			-0-
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	84	1	1788	2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	72	1	1486	2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	67	1	1360	2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	73	1	1530	2	Y	-0-			-0-
*12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1085 N	919	-0-	-166	-0-	41	1	878	2	Y	-0-				-0-
02		1044 N	768	-0-	-276	-0-	36	1	732	2	Y	-0-				-0-
03		930 N	891	-0-	-39	-0-	41	1	850	2	Y	-0-				-0-
04		900 N	643	-0-	-257	-0-	29	1	614	2	Y	-0-				-0-
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	Y	-0-				-0-
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	2	Y	-0-				-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	65	1	1362	2	Y	-0-				-0-
08		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	-0-				-0-
09		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	Y	-0-				-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	2	Y	-0-				-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-				-0-
*12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

01		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-				-0-
02		1305 N	1255	-0-	-50	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-				-0-
03		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	61	1	1274	2	Y	-0-				-0-
04		1320 N	1274	-0-	-46	-0-	57	1	1217	2	Y	-0-				-0-
05		1329 N	1305	-0-	-24	-0-	59	1	1246	2	Y	-0-				-0-
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	-0-				-0-
07		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	58	1	1212	2	Y	-0-				-0-
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	60	1	1281	2	Y	-0-				-0-
09		1260 N	1253	-0-	-7	-0-	58	1	1195	2	Y	-0-				-0-
10		1271 N	1233	-0-	-38	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-				-0-
11		1260 N	1246	-0-	-14	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-				-0-
*12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	58	1	1245	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,431			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

01		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	58	1	1236	2	Y	-0-				-0-
02		1276 N	1168	-0-	-108	-0-	55	1	1113	2	Y	-0-				-0-
03		1395 N	1185	-0-	-210	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-				-0-
04		1260 N	1132	-0-	-128	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-				-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	70	1	1481	2	Y	-0-				-0-
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-				-0-
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1632	2	Y	-0-				-0-
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	77	1	1640	2	Y	-0-				-0-
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	77	1	1592	2	Y	-0-				-0-
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	1600	2	Y	-0-				-0-
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	2	Y	-0-				-0-
*12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	76	1	1618	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	863	2	Y	-0-				-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-				-0-
03	868 N	841	-0-	-27	-0-	38	1	803	2	Y	-0-				-0-
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	36	1	777	2	Y	-0-				-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	Y	-0-				-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	1663	2	Y	-0-				-0-
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	129	1	2701	2	Y	-0-				-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	2	Y	-0-				-0-
09	780 N	549	-0-	-231	-0-	25	1	524	2	Y	-0-				-0-
10	806 N	548	-0-	-258	-0-	26	1	522	2	Y	-0-				-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-				-0-
*12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

01	2356 X	151	-0-	-2205	-0-	7	1	144	2	Y	-0-				-0-
02	2175 X	703	-0-	-1472	-0-	33	1	670	2	Y	-0-				-0-
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	200	1	4198	2	Y	-0-				-0-
04	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	206	1	4427	2	Y	-0-				-0-
05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3537	2	Y	-0-				-0-
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2731	2	Y	-0-				-0-
07	4650 X	2829	-0-	-1821	-0-	129	1	2700	2	Y	-0-				-0-
08	4650 X	2168	-0-	-2482	-0-	97	1	2071	2	Y	-0-				-0-
09	4500 X	1912	-0-	-2588	-0-	88	1	1824	2	Y	-0-				-0-
10	3720 X	1336	-0-	-2384	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-				-0-
11	2850 X	837	-0-	-2013	-0-	38	1	799	2	Y	-0-				-0-
12	2821 X	9	-0-	-2812	-0-	9	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			-0-
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-				Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

01	279 N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	2	Y	-0-		-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-		-0-
03	248 N	89	-0-	-159	-0-	4	1	85	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	11	-0-	-199	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-		-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

01	3100 N	2138	-0-	-962	7739	95	1	2043	2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	1954	-0-	-946	6793	93	1	1861	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2156	-0-	-944	5849	98	1	2058	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2028	-0-	-972	4877	90	1	1938	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2006	-0-	-1094	3783	91	1	1915	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1969	-0-	-1031	2752	90	1	1879	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1790	-0-	-1310	1442	82	1	1708	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1985	-0-	-1115	327	89	1	1896	2	Y	-0-		-0-
09	2292 N	1965	-0-	-327	-0-	91	1	1874	2	Y	-0-		-0-
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	95	1	1934	2	Y	-0-		-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	1869	2	Y	-0-		-0-
*12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	95	1	2028	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1769 N	1755	-0-	-14	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	85	1	1786	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	80	1	1708	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	81	1	1698	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1800 N	1506	-0-	-294	-0-	69	1	1437	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	74	1	1552	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	74	1	1582	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	71	1	1464	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	1213	-0-	-399	-0-	57	1	1156	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1083	-0-	-507	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	57	1	1207	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	90	1	1935	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	101	1	2024	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	109	1	2286	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1732 N	1478	-0-	-254	-0-	67	1	1411	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1650 N	1171	-0-	-479	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	1285	-0-	-420	-0-	59	1	1226	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	120	1	2548	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

01	1643 N	1362	-0-	-281	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1218 N	1213	-0-	-5	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	60	1	1249	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	58	1	1246	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	57	1	1193	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	86	1	1807	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	107	1	2291	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	96	1	1987	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	83	1	1737	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	Y	-0-		-0-
02		1392 N	1216	-0-	-176	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-		-0-
03		1364 N	1216	-0-	-148	-0-	-0-	55	1	1161	2	Y	-0-		-0-
04		1290 N	1176	-0-	-114	-0-	-0-	52	1	1124	2	Y	-0-		-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-		-0-
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	-0-		-0-
07		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	-0-	55	1	1149	2	Y	-0-		-0-
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	2	Y	-0-		-0-
09		1170 N	1141	-0-	-29	-0-	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1168	-0-	-41	-0-	-0-	55	1	1113	2	Y	-0-		-0-
11		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-		-0-
*12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1136	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

01		1581 N	1332	-0-	-249	-0-	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-		-0-
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	Y	-0-		-0-
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-		-0-
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1551	2	Y	-0-		-0-
05		1519 N	1424	-0-	-95	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-		-0-
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	Y	-0-		-0-
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1621	2	Y	-0-		-0-
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	2	Y	-0-		-0-
09		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	-0-	74	1	1524	2	Y	-0-		-0-
10		1674 N	1528	-0-	-146	-0-	-0-	71	1	1457	2	Y	-0-		-0-
11		1620 N	1490	-0-	-130	-0-	-0-	68	1	1422	2	Y	-0-		-0-
*12		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	2	N	-0-		-0-
02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1799	2	N	-0-		-0-
03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	2	N	-0-		-0-
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1750	2	N	-0-		-0-
05		2015 N	1697	-0-	-318	-0-	-0-	77	1	1620	2	N	-0-		-0-
06		1950 N	1690	-0-	-260	-0-	-0-	77	1	1613	2	N	-0-		-0-
07		1891 N	1706	-0-	-185	-0-	-0-	78	1	1628	2	N	-0-		-0-
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	2	N	-0-		-0-
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1619	2	N	-0-		-0-
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	2	N	-0-		-0-
11		1770 N	1733	-0-	-37	-0-	-0-	79	1	1654	2	N	-0-		-0-
*12		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1783	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1457 N	1352	-0-	-105	-0-	60	1	1292	2	Y	-0-		-0-	
02		1334 N	1319	-0-	-15	-0-	63	1	1256	2	Y	-0-		-0-	
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-		-0-	
04		1320 N	1273	-0-	-47	-0-	57	1	1216	2	Y	-0-		-0-	
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	2	Y	-0-		-0-	
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-		-0-	
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	-0-		-0-	
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-		-0-	
09		1350 N	1211	-0-	-139	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-		-0-	
10		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	62	1	1260	2	Y	-0-		-0-	
11		1380 N	1218	-0-	-162	-0-	56	1	1162	2	Y	-0-		-0-	
*12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	56	1	1202	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,859											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

01		4588 X	4238	-0-	-350	-0-	189	1	4049	2	Y	-0-		-0-	
02		4002 X	3896	-0-	-106	-0-	185	1	3711	2	Y	-0-		-0-	
03		4278 X	4028	-0-	-250	-0-	183	1	3845	2	Y	-0-		-0-	
04		4140 X	3842	-0-	-298	-0-	171	1	3671	2	Y	-0-		-0-	
05		4036 X	3638	-0-	-398	-0-	165	1	3473	2	Y	-0-		-0-	
06		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	176	1	3674	2	Y	-0-		-0-	
07		3937 X	3935	-0-	-2	-0-	179	1	3756	2	Y	-0-		-0-	
08		3937 X	3727	-0-	-210	-0-	167	1	3560	2	Y	-0-		-0-	
09		3810 X	2354	-0-	-1456	-0-	109	1	2245	2	Y	-0-		-0-	
10		3937 X	2058	-0-	-1879	-0-	96	1	1962	2	Y	-0-		-0-	
11		3810 X	1957	-0-	-1853	-0-	89	1	1868	2	Y	-0-		-0-	
12		3937 X	1862	-0-	-2075	-0-	83	1	1779	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,385											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	-0-		-0-	
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-		-0-	
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-		-0-	
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	Y	-0-		-0-	
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-		-0-	
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-		-0-	
07		589 N	585	-0-	-4	-0-	27	1	558	2	Y	-0-		-0-	
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	Y	-0-		-0-	
09		570 N	552	-0-	-18	-0-	26	1	526	2	Y	-0-		-0-	
10		589 N	554	-0-	-35	-0-	26	1	528	2	Y	-0-		-0-	
11		570 N	545	-0-	-25	-0-	25	1	520	2	Y	-0-		-0-	
*12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,955											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	69	1	1394	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1492	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	68	1	1442	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1329	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	70	1	1482	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

01	310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	290 N	228	-0-	-62	-0-	11	1	217	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	11	1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	178 N	123	-0-	-55	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3410 X	3253	-0-	-157	-0-	145	1	3108	2	Y	-0-					-0-	
02		3248 X	3065	-0-	-183	-0-	145	1	2920	2	Y	-0-					-0-	
03		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	159	1	3328	2	Y	-0-					-0-	
04		3300 X	3285	-0-	-15	-0-	146	1	3139	2	Y	-0-					-0-	
05		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	152	1	3212	2	Y	-0-					-0-	
06		3270 X	3205	-0-	-65	-0-	146	1	3059	2	Y	-0-					-0-	
07		3379 X	3279	-0-	-100	-0-	149	1	3130	2	Y	-0-					-0-	
08		3379 X	3261	-0-	-118	-0-	146	1	3115	2	Y	-0-					-0-	
09		3270 X	2533	-0-	-737	-0-	117	1	2416	2	Y	-0-					-0-	
10		3379 X	3026	-0-	-353	-0-	141	1	2885	2	Y	-0-					-0-	
11		3210 X	2970	-0-	-240	-0-	135	1	2835	2	Y	-0-					-0-	
12		3286 X	3128	-0-	-158	-0-	140	1	2988	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,856														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

01		2077 X	304	-0-	-1773	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-	
02		412 X	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-	
03		905 X	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-	
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	53	1	1135	2	Y	-0-					-0-	
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	-0-					-0-	
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-					-0-	
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	59	1	1233	2	Y	-0-					-0-	
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	2	Y	-0-					-0-	
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	2	Y	-0-					-0-	
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	82	1	1671	2	Y	-0-					-0-	
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1442	2	Y	-0-					-0-	
*12		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,538														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

01		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	173	1	3723	2	N	-0-					-0-	
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	167	1	3357	2	N	-0-					-0-	
03		3720 X	3713	-0-	-7	-0-	169	1	3544	2	N	-0-					-0-	
04		3600 X	3493	-0-	-107	-0-	155	1	3338	2	N	-0-					-0-	
05		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	162	1	3406	2	N	-0-					-0-	
06		3300 X	3147	-0-	-153	-0-	144	1	3003	2	N	-0-					-0-	
07		3410 X	3253	-0-	-157	-0-	148	1	3105	2	N	-0-					-0-	
08		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	153	1	3271	2	N	-0-					-0-	
09		3300 X	3207	-0-	-93	-0-	148	1	3059	2	N	-0-					-0-	
10		3410 X	3370	-0-	-40	-0-	157	1	3213	2	N	-0-					-0-	
11		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	154	1	3215	2	N	-0-					-0-	
*12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	156	1	3324	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,444														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9094 - 9700

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 11480 - 11647

01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	86	1	1731	2	Y	-0-					-0-
03		2108 N	1779	-0-	-329	-0-	81	1	1698	2	Y	-0-					-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	86	1	1851	2	Y	-0-					-0-
05		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	Y	-0-					-0-
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	86	1	1800	2	Y	-0-					-0-
07		2015 N	1976	-0-	-39	-0-	90	1	1886	2	Y	-0-					-0-
08		1984 N	1868	-0-	-116	-0-	84	1	1784	2	Y	-0-					-0-
09		1890 N	1628	-0-	-262	-0-	75	1	1553	2	Y	-0-					-0-
10		1984 N	1727	-0-	-257	-0-	81	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11		1800 N	1577	-0-	-223	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	76	-0-	76	76	4	1	72	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	75	-0-	75	151	3	1	72	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	65	-0-	65	216	3	1	62	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	63	-0-	63	279	3	1	60	2	Y	-0-		-0-
06	345 X	66	-0-	-279	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	35	2	Y	7	5 1	2
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		810		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1254	2	Y	35	16 1	30
02	1218 N	1217	-0-	-1	-0-	39	9	1159	2	Y	-0-	30 1	-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-		-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	2	Y	-0-		-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1250	2	Y	-0-		-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	59	1	1228	2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	58	1	1242	2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	56	1	1163	2	Y	-0-		-0-
10	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-		-0-
11	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	55	1	1143	2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	56	1	1200	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	86	1	1848	2	N	-0-		-0-
02	1856 N	1786	-0-	-70	-0-	85	1	1701	2	N	-0-		-0-
03	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	85	1	1783	2	N	-0-		-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	83	1	1783	2	N	-0-		-0-
05	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	79	1	1654	2	N	-0-		-0-
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	83	1	1736	2	N	-0-		-0-
07	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	80	1	1683	2	N	-0-		-0-
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1745	-0-	-85	-0-	81	1	1664	2	N	-0-		-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	85	1	1729	2	N	-0-		-0-
11	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	80	1	1683	2	N	-0-		-0-
*12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	82	1	1750	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	94	1	2016	2	Y	-0-			-0-
02		2030 N	1864	-0-	-166	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-			-0-
03		2170 N	1491	-0-	-679	-0-	68	1	1423	2	Y	-0-			-0-
04		2040 N	1227	-0-	-813	-0-	55	1	1172	2	Y	-0-			-0-
05		1984 N	1856	-0-	-128	-0-	84	1	1772	2	Y	-0-			-0-
06		1440 N	1437	-0-	-3	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-			-0-
07		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	56	1	1180	2	Y	-0-			-0-
08		1860 N	1167	-0-	-693	-0-	52	1	1115	2	Y	-0-			-0-
09		1440 N	1102	-0-	-338	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-			-0-
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	Y	-0-			-0-
11		1140 N	1098	-0-	-42	-0-	50	1	1048	2	Y	-0-			-0-
12		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				17,012				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

01		217 N	162	-0-	-55	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
02		174 N	148	-0-	-26	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
03		155 N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
04		150 N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
05		129 N	115	-0-	-14	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,285				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

01		3100 N	2014	-0-	-1086	8303	90	1	1924	2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	1921	-0-	-979	7324	91	1	1830	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1997	-0-	-1103	6221	92	1	1905	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2007	-0-	-993	5228	89	1	1918	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2034	-0-	-1066	4162	92	1	1942	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1963	-0-	-1037	3125	90	1	1873	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2010	-0-	-1090	2035	92	1	1918	2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	1942	-0-	-1158	877	87	1	1855	2	Y	-0-			-0-
09		2849 N	1972	-0-	-877	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-			-0-
10		2015 N	1938	-0-	-77	-0-	91	1	1847	2	Y	-0-			-0-
11		1890 N	1791	-0-	-99	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-			-0-
12		2015 N	1998	-0-	-17	-0-	90	1	1908	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				23,587				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	87	-0-	87	113	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	67	-0-	67	180	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			-0-
07		203 X	23	-0-	-180	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			397				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	89	1	1914	2	N	-0-			-0-
02		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	1934	2	N	-0-			-0-
03		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	99	1	2082	2	N	-0-			-0-
04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	2	N	-0-			-0-
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	N	-0-			-0-
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1841	2	N	-0-			-0-
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	92	1	1921	2	N	-0-			-0-
08		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	92	1	1964	2	N	-0-			-0-
09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	N	-0-			-0-
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	98	1	1992	2	N	-0-			-0-
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	91	1	1910	2	N	-0-			-0-
*12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	83	1	1767	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,957				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	2	Y	-0-			-0-
02		667 N	320	-0-	-347	-0-	15	1	305	2	Y	-0-			-0-
03		806 N	308	-0-	-498	-0-	14	1	294	2	Y	-0-			-0-
04		750 N	318	-0-	-432	-0-	14	1	304	2	Y	-0-			-0-
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	2	Y	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	2	Y	-0-			-0-
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
09		330 N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	2	Y	-0-			-0-
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	2	Y	-0-			-0-
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,323				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	81	1	1738	2	Y	-0-		-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	Y	-0-		-0-
03	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	91	1	1897	2	Y	-0-		-0-
04	1770 N	1769	-0-	-1	-0-	79	1	1690	2	Y	-0-		-0-
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	110	1	2310	2	Y	-0-		-0-
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	100	1	2095	2	Y	-0-		-0-
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2040	2	Y	-0-		-0-
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	92	1	1961	2	Y	-0-		-0-
09	1980 N	1924	-0-	-56	-0-	89	1	1835	2	Y	-0-		-0-
10	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	92	1	1880	2	Y	-0-		-0-
11	1980 N	1844	-0-	-136	-0-	84	1	1760	2	Y	-0-		-0-
*12	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	124	1	2644	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	2	N	-0-	-0-
02		1363 N	1299	-0-	-64	-0-	62	1	1237	2	N	-0-	-0-
03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	N	-0-	-0-
04		1350 N	1297	-0-	-53	-0-	58	1	1239	2	N	-0-	-0-
05		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	59	1	1239	2	N	-0-	-0-
06		1350 N	1297	-0-	-53	-0-	59	1	1238	2	N	-0-	-0-
07		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1301	2	N	-0-	-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	N	-0-	-0-
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1405	2	N	-0-	-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	2	N	-0-	-0-
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	N	-0-	-0-
12		1519 N	1496	-0-	-23	-0-	67	1	1429	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 16,373													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

01		3100 N	2679	-0-	-421	1852	119	1	2560	2	Y	-0-	-0-
02		2900 N	2098	-0-	-802	1050	100	1	1998	2	Y	-0-	-0-
03		3019 N	1969	-0-	-1050	-0-	90	1	1879	2	Y	-0-	-0-
04		2280 N	1139	-0-	-1141	-0-	51	1	1088	2	Y	-0-	-0-
05		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	112	1	2357	2	Y	-0-	-0-
06		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	117	1	2442	2	Y	-0-	-0-
07		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	125	1	2611	2	Y	-0-	-0-
08		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	110	1	2341	2	Y	-0-	-0-
09		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	116	1	2389	2	Y	-0-	-0-
10		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	114	1	2326	2	Y	-0-	-0-
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-	-0-
*12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	95	1	2032	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 27,494													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

01		2635 X	2187	-0-	-448	-0-	97	1	2090	2	Y	-0-	-0-
02		2378 X	1783	-0-	-595	-0-	85	1	1698	2	Y	-0-	-0-
03		2542 X	1206	-0-	-1336	-0-	55	1	1151	2	Y	-0-	-0-
04		2130 N	1907	-0-	-223	-0-	85	1	1822	2	Y	-0-	-0-
05		1869 N	1839	-0-	-30	-0-	83	1	1756	2	Y	-0-	-0-
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	2	Y	-0-	-0-
07		1581 N	767	-0-	-814	-0-	35	1	732	2	Y	-0-	-0-
08		1581 N	1143	-0-	-438	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-	-0-
09		1530 N	1423	-0-	-107	-0-	66	1	1357	2	Y	-0-	-0-
10		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	80	1	1642	2	Y	-0-	-0-
11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1558	2	Y	-0-	-0-
12		1457 N	1109	-0-	-348	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 18,348													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	81	1	1080	2	Y	-0-				-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	81	1	1051	2	Y	-0-				-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-				-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	2	Y	-0-				-0-
05	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	77	1	969	2	Y	-0-				-0-
06	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	75	1	931	2	Y	-0-				-0-
07	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	77	1	962	2	Y	-0-				-0-
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	74	1	926	2	Y	-0-				-0-
09	1020 N	843	-0-	-177	-0-	68	1	775	2	Y	-0-				-0-
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	76	1	919	2	Y	-0-				-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	74	1	927	2	Y	-0-				-0-
*12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	80	1	1044	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

01	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	215	1	4624	2	Y	37	17	1		33
						41	9								
02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	196	1	3927	2	Y	4	13	1		24
						4	9								
03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	199	1	4165	2	Y	46	38	1		32
						51	9								
04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	193	1	4153	2	Y	52	58	1		26
						57	9								
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	205	1	4326	2	Y	-0-	26	1		-0-
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	198	1	4146	2	Y	-0-				-0-
07	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	205	1	4299	2	Y	28	17	1		11
						31	9								
08	4526 X	4507	-0-	-19	-0-	197	1	4201	2	Y	99	58	1		52
						109	9								
09	4380 X	4052	-0-	-328	-0-	181	1	3738	2	Y	121	130	1		43
						133	9								
10	4526 X	4337	-0-	-189	-0-	195	1	3986	2	Y	142	89	1		96
						156	9								
11	4380 X	4254	-0-	-126	-0-	188	1	3943	2	Y	112	117	1		91
						123	9								
12	4526 X	4495	-0-	-31	-0-	196	1	4180	2	Y	108	125	1		74
						119	9								

TOTAL GAS PROD: 52,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	171	1	3666	2	Y	37	17	1			31
						41	9									
02	3770 X	3520	-0-	-250	-0-	167	1	3350	2	Y	3	13	1			21
						3	9									
03	3906 X	3659	-0-	-247	-0-	164	1	3445	2	Y	45	38	1			28
						50	9									
04	3780 X	2446	-0-	-1334	-0-	108	1	2318	2	Y	18	34	1			12
						20	9									
05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	123	1	2582	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	168	1	3508	2	Y	-0-					-0-
07	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	157	1	3299	2	Y	-0-					-0-
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	150	1	3191	2	Y	-0-					-0-
09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	136	1	2802	2	Y	108	84	1			24
						119	9									
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	167	1	3416	2	Y	14	15	1			23
						15	9									
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	147	1	3083	2	Y	56	45	1			34
						62	9									
*12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	154	1	3282	2	Y	54	56	1			32
						59	9									

TOTAL GAS PROD: 40,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

01	310 N	217	-0-	-93	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
02	232 N	81	-0-	-151	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
03	279 N	108	-0-	-171	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
04	210 N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	139	1	2977	2	Y	-0-		-0-
02		3045 X	2806	-0-	-239	-0-	133	1	2673	2	Y	-0-		-0-
03		3255 X	2948	-0-	-307	-0-	134	1	2814	2	Y	-0-		-0-
04		3090 X	2769	-0-	-321	-0-	123	1	2646	2	Y	-0-		-0-
05		2969 X	2840	-0-	-129	-0-	129	1	2711	2	Y	-0-		-0-
06		2760 X	2629	-0-	-131	-0-	120	1	2509	2	Y	-0-		-0-
07		2852 X	2594	-0-	-258	-0-	118	1	2476	2	Y	-0-		-0-
08		2852 X	2835	-0-	-17	-0-	127	1	2708	2	Y	-0-		-0-
09		2760 X	2639	-0-	-121	-0-	122	1	2517	2	Y	-0-		-0-
10		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	123	1	2520	2	Y	-0-		-0-
11		2730 N	2467	-0-	-263	-0-	112	1	2355	2	Y	-0-		-0-
12		2728 N	2496	-0-	-232	-0-	112	1	2384	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,782				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	Y	-0-		-0-
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-		-0-
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	917	2	Y	-0-		-0-
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	2	Y	-0-		-0-
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	-0-		-0-
06		930 N	546	-0-	-384	-0-	25	1	521	2	Y	-0-		-0-
07		868 N	856	-0-	-12	-0-	39	1	817	2	Y	-0-		-0-
08		899 N	690	-0-	-209	-0-	31	1	659	2	Y	-0-		-0-
09		540 N	529	-0-	-11	-0-	24	1	505	2	Y	-0-		-0-
10		868 N	615	-0-	-253	-0-	29	1	586	2	Y	-0-		-0-
11		660 N	472	-0-	-188	-0-	22	1	450	2	Y	-0-		-0-
12		558 N	541	-0-	-17	-0-	24	1	517	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,080				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

01		2294 X	1490	-0-	-804	-0-	66	1	1424	2	Y	-0-		-0-
02		1711 N	1003	-0-	-708	-0-	48	1	955	2	Y	-0-		-0-
03		1829 N	1388	-0-	-441	-0-	63	1	1325	2	Y	-0-		-0-
04		1440 N	1015	-0-	-425	-0-	45	1	970	2	Y	-0-		-0-
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-		-0-
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	90	1	1892	2	Y	-0-		-0-
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-		-0-
08		1116 N	817	-0-	-299	-0-	37	1	780	2	Y	-0-		-0-
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	115	1	2364	2	Y	-0-		-0-
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	74	1	1506	2	Y	-0-		-0-
11		780 N	649	-0-	-131	-0-	30	1	619	2	Y	-0-		-0-
*12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	90	1	1929	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,697				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	84	1	1807	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1682 N	1200	-0-	-482	-0-	57	1	1143	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1740 N	1515	-0-	-225	-0-	67	1	1448	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	90	1	1877	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	77	1	1612	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	126	1	2597	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	118	1	2408	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	108	1	2265	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	106	1	2268	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

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

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	106	1	2278	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	111	1	2227	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2418 N	2189	-0-	-229	-0-	100	1	2089	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	105	1	2246	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2511 N	1989	-0-	-522	-0-	90	1	1899	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	101	1	2113	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	102	1	2133	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	101	1	2143	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2220 N	2183	-0-	-37	-0-	101	1	2082	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2232 N	1981	-0-	-251	-0-	93	1	1888	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2160 N	2032	-0-	-128	-0-	93	1	1939	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2263 N	2071	-0-	-192	-0-	93	1	1978	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BURLISON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2480 N	2283	-0-	-197	-0-	102	1	2181	2	N	-0-					-0-	
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	94	1	1882	2	N	-0-					-0-	
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	104	1	2188	2	N	-0-					-0-	
04	2220 N	2170	-0-	-50	-0-	97	1	2073	2	N	-0-					-0-	
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	97	1	2035	2	N	-0-					-0-	
06	2220 N	2129	-0-	-91	-0-	97	1	2032	2	N	-0-					-0-	
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-					-0-	
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	97	1	2071	2	N	-0-					-0-	
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	N	-0-					-0-	
10	2263 N	1889	-0-	-374	-0-	88	1	1801	2	N	-0-					-0-	
11	2100 N	1893	-0-	-207	-0-	86	1	1807	2	N	-0-					-0-	
12	2201 N	2036	-0-	-165	-0-	91	1	1945	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,381															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-	
03	186 N	71	-0-	-115	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-	
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-	
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-	
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-	
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-	
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,284															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

01	310 N	219	-0-	-91	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-	
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-	
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-	
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	N	-0-					-0-	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-	
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	2	N	-0-					-0-	
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	N	-0-					-0-	
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,540															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	112	1	2238	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	116	1	2430	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	109	1	2334	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	115	1	2415	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2430 N	2409	-0-	-21	-0-	110	1	2299	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2511 N	2287	-0-	-224	-0-	104	1	2183	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2511 N	2340	-0-	-171	-0-	105	1	2235	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2400 N	2296	-0-	-104	-0-	106	1	2190	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	111	1	2274	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	105	1	2192	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2387 N	2386	-0-	-1	-0-	107	1	2279	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,810											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	40	-0-	40	-0-	40	2	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	27	-0-	27	-0-	67	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	26	-0-	26	-0-	93	1	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 X	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		296											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	N	-0-	-0-	-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	534	-0-	-86	-0-	24	1	510	2	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	535	-0-	-65	-0-	24	1	511	2	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	27	1	568	2	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	354	-0-	-156	-0-	16	1	338	2	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	291	-0-	-267	-0-	13	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	380	-0-	-209	-0-	17	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	N	-0-	-0-	-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	N	-0-	-0-	-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	938	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,993											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2263 N	2224	-0-	-39	-0-	99	1	2125	2	Y	-0-				-0-
02		2088 N	2025	-0-	-63	-0-	96	1	1929	2	Y	-0-				-0-
03		2170 N	2134	-0-	-36	-0-	97	1	2037	2	Y	-0-				-0-
04		2160 N	1971	-0-	-189	-0-	88	1	1883	2	Y	-0-				-0-
05		2108 N	2051	-0-	-57	-0-	93	1	1958	2	Y	-0-				-0-
06		2040 N	1887	-0-	-153	-0-	86	1	1801	2	Y	-0-				-0-
07		2046 N	1885	-0-	-161	-0-	86	1	1799	2	Y	-0-				-0-
08		2046 N	1755	-0-	-291	-0-	79	1	1676	2	Y	-0-				-0-
09		1890 N	1785	-0-	-105	-0-	83	1	1702	2	Y	-0-				-0-
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	Y	-0-				-0-
11		1710 N	1610	-0-	-100	-0-	73	1	1537	2	Y	-0-				-0-
12		1860 N	1835	-0-	-25	-0-	82	1	1753	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,114	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

01		3193 X	3185	-0-	-8	-0-	389	1	2796	2	Y	-0-				-0-
02		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	399	1	2751	2	Y	-0-				-0-
03		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	403	1	2903	2	Y	-0-				-0-
04		3090 X	2930	-0-	-160	-0-	384	1	2546	2	Y	-0-				-0-
05		3149 X	2049	-0-	-1100	-0-	317	1	1732	2	Y	-0-				-0-
06		3030 X	2641	-0-	-389	-0-	317	1	2324	2	Y	-0-				-0-
07		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	431	1	3151	2	Y	-0-				-0-
08		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	418	1	3057	2	Y	-0-				-0-
09		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	406	1	2794	2	Y	-0-				-0-
10		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	420	1	2887	2	Y	-0-				-0-
11		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	404	1	2841	2	Y	-0-				-0-
*12		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	405	1	2937	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			37,412	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

01		2418 N	2341	-0-	-77	-0-	104	1	2237	2	N	-0-				-0-
02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	106	1	2120	2	N	-0-				-0-
03		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	112	1	2338	2	N	-0-				-0-
04		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	106	1	2286	2	N	-0-				-0-
05		2387 N	2332	-0-	-55	-0-	106	1	2226	2	N	-0-				-0-
06		2370 N	2321	-0-	-49	-0-	106	1	2215	2	N	-0-				-0-
07		2480 N	2386	-0-	-94	-0-	109	1	2277	2	N	-0-				-0-
08		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	112	1	2379	2	N	-0-				-0-
09		2310 N	2252	-0-	-58	-0-	104	1	2148	2	N	-0-				-0-
10		2387 N	2374	-0-	-13	-0-	111	1	2263	2	N	-0-				-0-
11		2400 N	2281	-0-	-119	-0-	104	1	2177	2	N	-0-				-0-
*12		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	109	1	2332	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			28,287	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	101	1	2169	2	N	-0-		-0-
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	2040	2	N	-0-		-0-
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	2	N	-0-		-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	94	1	2026	2	N	-0-		-0-
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	N	-0-		-0-
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	2006	2	N	-0-		-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	98	1	2056	2	N	-0-		-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	97	1	2075	2	N	-0-		-0-
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	97	1	2001	2	N	-0-		-0-
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	104	1	2115	2	N	-0-		-0-
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	96	1	2014	2	N	-0-		-0-
*12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	100	1	2129	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	92	1	1321	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	2	Y	-0-	1 1	2
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	86	1	1149	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	76	1	1018	2	Y	-0-	2 1	-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	82	1	1067	2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	76	1	957	2	Y	-0-		-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	82	1	1079	2	Y	-0-		-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	83	1	1107	2	Y	-0-		-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	83	1	1054	2	Y	-0-		-0-
11	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	78	1	1007	2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	81	1	1060	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

01	2666 X	2249	-0-	-417	-0-	100	1	2149	2	Y	-0-		-0-
02	2842 X	1530	-0-	-1312	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-		-0-
03	3038 X	1821	-0-	-1217	-0-	83	1	1738	2	Y	-0-		-0-
04	2670 X	1625	-0-	-1045	-0-	72	1	1553	2	Y	-0-		-0-
05	2026 X	1551	-0-	-475	-0-	70	1	1481	2	Y	-0-		-0-
06	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	66	1	1389	2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	66	1	1383	2	Y	-0-		-0-
08	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	63	1	1349	2	Y	-0-		-0-
09	1470 N	1309	-0-	-161	-0-	61	1	1248	2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1120	-0-	-260	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-		-0-
*12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1654	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	83	1	1120	2	Y	-0-			-0-	
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	Y	-0-			-0-	
03	1116 N	883	-0-	-233	-0-	64	1	819	2	Y	-0-			-0-	
04	1170 N	700	-0-	-470	-0-	55	1	645	2	Y	-0-			-0-	
05	1271 N	707	-0-	-564	-0-	50	1	657	2	Y	-0-			-0-	
06	840 N	221	-0-	-619	-0-	10	1	211	2	Y	-0-			-0-	
07	713 N	354	-0-	-359	-0-	16	1	338	2	Y	-0-			-0-	
08	713 N	516	-0-	-197	-0-	23	1	493	2	Y	-0-			-0-	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-			-0-	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			-0-	
11	510 N	285	-0-	-225	-0-	13	1	272	2	Y	-0-			-0-	
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,407											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

01	2852 N	2696	-0-	-156	-0-	120	1	2576	2	Y	-0-			-0-	
02	2697 N	2592	-0-	-105	-0-	123	1	2469	2	Y	-0-			-0-	
03	2883 N	2742	-0-	-141	-0-	125	1	2617	2	Y	-0-			-0-	
04	2610 N	2572	-0-	-38	-0-	114	1	2458	2	Y	-0-			-0-	
05	2759 N	2657	-0-	-102	-0-	120	1	2537	2	Y	-0-			-0-	
06	2640 N	2529	-0-	-111	-0-	115	1	2414	2	Y	-0-			-0-	
07	2666 N	2028	-0-	-638	-0-	92	1	1936	2	Y	-0-			-0-	
08	2666 N	2152	-0-	-514	-0-	96	1	2056	2	Y	-0-			-0-	
09	2520 N	2030	-0-	-490	-0-	94	1	1936	2	Y	-0-			-0-	
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	100	1	2046	2	Y	-0-			-0-	
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	96	1	2005	2	Y	-0-			-0-	
*12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	98	1	2084	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,427											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1023 N	996	-0-	-27	-0-	44	1	952	2	Y	-0-				-0-
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	-0-				-0-
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-				-0-
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	Y	-0-				-0-
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	947	2	Y	-0-				-0-
06		960 N	946	-0-	-14	-0-	43	1	903	2	Y	-0-				-0-
07		992 N	976	-0-	-16	-0-	44	1	932	2	Y	-0-				-0-
08		992 N	981	-0-	-11	-0-	44	1	937	2	Y	-0-				-0-
09		960 N	885	-0-	-75	-0-	41	1	844	2	Y	-0-				-0-
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	2	Y	-0-				-0-
11		960 N	882	-0-	-78	-0-	40	1	842	2	Y	-0-				-0-
*12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

01		2604 N	2553	-0-	-51	-0-	114	1	2439	2	N	-0-				-0-
02		2349 N	2113	-0-	-236	-0-	100	1	2013	2	N	-0-				-0-
03		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2	N	-0-				-0-
04		2460 N	2309	-0-	-151	-0-	103	1	2206	2	N	-0-				-0-
05		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	108	1	2276	2	N	-0-				-0-
06		2490 N	2255	-0-	-235	-0-	103	1	2152	2	N	-0-				-0-
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	113	1	2364	2	N	-0-				-0-
08		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	111	1	2366	2	N	-0-				-0-
09		2250 N	2167	-0-	-83	-0-	100	1	2067	2	N	-0-				-0-
10		2480 N	66	-0-	-2414	-0-	3	1	63	2	N	-0-				-0-
11		2400 N	210	-0-	-2190	-0-	10	1	200	2	N	-0-				-0-
12		2232 N	7	-0-	-2225	-0-	7	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
03		15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			50			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	79	1	1028	2	Y	-0-		-0-	
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	76	1	944	2	Y	-0-		-0-	
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-		-0-	
04		1020 N	1008	-0-	-12	-0-	74	1	934	2	Y	-0-		-0-	
05		1054 N	970	-0-	-84	-0-	74	1	896	2	Y	-0-		-0-	
06		1020 N	925	-0-	-95	-0-	71	1	854	2	Y	-0-		-0-	
07		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	76	1	950	2	Y	-0-		-0-	
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	76	1	954	2	Y	-0-		-0-	
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	928	2	Y	-0-		-0-	
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	78	1	953	2	Y	-0-		-0-	
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	918	2	Y	-0-		-0-	
12		1023 N	773	-0-	-250	-0-	64	1	709	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,968											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-		-0-	
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	-0-		-0-	
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	-0-		-0-	
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	-0-		-0-	
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	Y	-0-		-0-	
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-		-0-	
07		682 N	646	-0-	-36	-0-	29	1	617	2	Y	-0-		-0-	
08		682 N	659	-0-	-23	-0-	30	1	629	2	Y	-0-		-0-	
09		660 N	611	-0-	-49	-0-	28	1	583	2	Y	-0-		-0-	
10		651 N	625	-0-	-26	-0-	29	1	596	2	Y	-0-		-0-	
11		630 N	605	-0-	-25	-0-	28	1	577	2	Y	-0-		-0-	
*12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,883											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-		-0-	
02		1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001												TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	163 1	3493 2	N	-0-			-0-
02		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	163 1	3267 2	N	-0-			-0-
03		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	166 1	3473 2	N	-0-			-0-
04		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	153 1	3279 2	N	-0-			-0-
05		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	158 1	3324 2	N	-0-			-0-
06		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	155 1	3234 2	N	-0-			-0-
07		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	163 1	3419 2	N	-0-			-0-
08		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	164 1	3492 2	N	-0-			-0-
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	162 1	3339 2	N	-0-			-0-
10		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	157 1	3206 2	N	-0-			-0-
11		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	153 1	3193 2	N	-0-			-0-
*12		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	160 1	3408 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001												TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518	
01		3007 X	2857	-0-	-150	-0-	127 1	2730 2	N	-0-			-0-
02		2813 X	2785	-0-	-28	-0-	132 1	2653 2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2660	-0-	-347	-0-	121 1	2539 2	N	-0-			-0-
04		2760 N	2732	-0-	-28	-0-	122 1	2610 2	N	-0-			-0-
05		2976 N	2852	-0-	-124	-0-	129 1	2723 2	N	-0-			-0-
06		2580 N	2376	-0-	-204	-0-	108 1	2268 2	N	-0-			-0-
07		2821 N	2121	-0-	-700	-0-	97 1	2024 2	N	-0-			-0-
08		2852 N	1773	-0-	-1079	-0-	79 1	1694 2	N	-0-			-0-
09		2370 N	1966	-0-	-404	-0-	91 1	1875 2	N	-0-			-0-
10		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	125 1	2546 2	N	-0-			-0-
11		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	110 1	2314 2	N	-0-			-0-
*12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	104 1	2227 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001												TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902	
01		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	110 1	2367 2	N	-0-			-0-
02		2204 N	2198	-0-	-6	-0-	104 1	2094 2	N	-0-			-0-
03		2449 N	2195	-0-	-254	-0-	100 1	2095 2	N	-0-			-0-
04		2400 N	2045	-0-	-355	-0-	91 1	1954 2	N	-0-			-0-
05		2356 N	2092	-0-	-264	-0-	95 1	1997 2	N	-0-			-0-
06		2130 N	1993	-0-	-137	-0-	91 1	1902 2	N	-0-			-0-
07		2108 N	2058	-0-	-50	-0-	94 1	1964 2	N	-0-			-0-
08		2077 N	2069	-0-	-8	-0-	93 1	1976 2	N	-0-			-0-
09		1980 N	1847	-0-	-133	-0-	85 1	1762 2	N	-0-			-0-
10		2046 N	1928	-0-	-118	-0-	90 1	1838 2	N	-0-			-0-
11		2010 N	1629	-0-	-381	-0-	74 1	1555 2	N	-0-			-0-
*12		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	94 1	1995 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	5963	2	Y	-0-					-0-
02		6264 X	5756	-0-	-508	-0-	-0-	273	1	5483	2	Y	-0-					-0-
03		6696 X	5954	-0-	-742	-0-	-0-	271	1	5683	2	Y	-0-					-0-
04		6300 X	5759	-0-	-541	-0-	-0-	256	1	5503	2	Y	-0-					-0-
05		6168 X	5481	-0-	-687	-0-	-0-	248	1	5233	2	Y	-0-					-0-
06		5760 X	1697	-0-	-4063	-0-	-0-	77	1	1620	2	Y	-0-					-0-
07		5952 X	2505	-0-	-3447	-0-	-0-	260	1	2245	2	Y	-0-					-0-
08		5952 X	5544	-0-	-408	-0-	-0-	633	1	4911	2	Y	-0-					-0-
09		5760 X	5258	-0-	-502	-0-	-0-	674	1	4584	2	Y	-0-					-0-
10		5487 X	5404	-0-	-83	-0-	-0-	697	1	4707	2	Y	-0-					-0-
11		5370 X	5189	-0-	-181	-0-	-0-	667	1	4522	2	Y	-0-					-0-
12		5549 X	5351	-0-	-198	-0-	-0-	687	1	4664	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			60,139															
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 11142 - 11286

01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02		1363 N	1356	-0-	-7	-0-	-0-	64	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03		1457 N	1057	-0-	-400	-0-	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04		1410 N	1015	-0-	-395	-0-	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
05		1268 N	784	-0-	-484	-0-	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					-0-
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-					-0-
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	Y	-0-					-0-
*12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1323	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,955															
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

01		434 N	97	-0-	-337	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		90 N	38	-0-	-52	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			261															
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	47	1	1020	2	Y	-0-				-0-
02	928 N	856	-0-	-72	-0-	41	1	815	2	Y	-0-				-0-
03	1209 N	900	-0-	-309	-0-	41	1	859	2	Y	-0-				-0-
04	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	45	1	973	2	Y	-0-				-0-
05	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-				-0-
06	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1195	2	Y	-0-				-0-
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1159	2	Y	-0-				-0-
08	1271 X	1169	-0-	-102	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-				-0-
09	1260 X	870	-0-	-390	-0-	40	1	830	2	Y	-0-				-0-
10	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	53	1	1076	2	Y	-0-				-0-
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	Y	-0-				-0-
12	1209 X	1102	-0-	-107	-0-	49	1	1053	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9670 - 11104

01	992 N	765	-0-	-227	-0-	58	1	656	2	Y	46	20	1		39
02	1073 N	868	-0-	-205	-0-	51	9	793	2	Y	5	16	1		28
03	1209 N	643	-0-	-566	-0-	6	9	549	2	Y	46	41	1		33
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	51	9			Y	-0-	33	1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/02/2016															
TOTAL GAS PROD:		2,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		97									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

01	1302 X	1246	-0-	-56	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-				-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	Y	-0-				-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	-0-				-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	Y	-0-				-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	2	Y	-0-				-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	Y	-0-				-0-
07	899 N	288	-0-	-611	-0-	13	1	275	2	Y	-0-				-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

01	1519 N	1058	-0-	-461	-0-	47	1	1011	2	N	-0-				-0-
02	1421 N	1172	-0-	-249	-0-	56	1	1116	2	N	-0-				-0-
03	1395 N	950	-0-	-445	-0-	43	1	907	2	N	-0-				-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	N	-0-				-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	2	N	-0-				-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-				-0-
07	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	60	1	1254	2	N	-0-				-0-
08	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	55	1	1172	2	N	-0-				-0-
09	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	48	1	994	2	N	-0-				-0-
10	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	49	1	1000	2	N	-0-				-0-
11	1200 N	891	-0-	-309	-0-	41	1	850	2	N	-0-				-0-
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	Y	-0-		-0-
02		1827 N	1800	-0-	-27	-0-	85	1	1715	2	Y	-0-		-0-
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	94	1	1974	2	Y	-0-		-0-
04		1950 N	420	-0-	-1530	-0-	19	1	401	2	Y	-0-		-0-
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	Y	-0-		-0-
06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	Y	-0-		-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-		-0-
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-		-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	2	Y	-0-		-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1618	2	Y	-0-		-0-
11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	70	1	1463	2	Y	-0-		-0-
*12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	78	1	1663	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,014				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

01		837 N	764	-0-	-73	-0-	34	1	730	2	Y	-0-		-0-
02		725 N	703	-0-	-22	-0-	33	1	670	2	Y	-0-		-0-
03		775 N	739	-0-	-36	-0-	34	1	705	2	Y	-0-		-0-
04		750 N	698	-0-	-52	-0-	31	1	667	2	Y	-0-		-0-
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	-0-		-0-
06		690 N	681	-0-	-9	-0-	31	1	650	2	Y	-0-		-0-
07		713 N	664	-0-	-49	-0-	30	1	634	2	Y	-0-		-0-
08		713 N	639	-0-	-74	-0-	29	1	610	2	Y	-0-		-0-
09		690 N	606	-0-	-84	-0-	28	1	578	2	Y	-0-		-0-
10		651 N	632	-0-	-19	-0-	30	1	602	2	Y	-0-		-0-
11		630 N	586	-0-	-44	-0-	27	1	559	2	Y	-0-		-0-
12		620 N	598	-0-	-22	-0-	27	1	571	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,030				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

01		3100 N	2496	-0-	-604	2184	111	1	2385	2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	2157	-0-	-743	1441	102	1	2055	2	Y	-0-		-0-
03		3012 N	1571	-0-	-1441	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-		-0-
04		990 N	896	-0-	-94	-0-	40	1	856	2	Y	-0-		-0-
05		1023 N	856	-0-	-167	-0-	39	1	817	2	Y	-0-		-0-
06		990 N	696	-0-	-294	-0-	32	1	664	2	Y	-0-		-0-
07		930 N	696	-0-	-234	-0-	32	1	664	2	Y	-0-		-0-
08		868 N	616	-0-	-252	-0-	28	1	588	2	Y	-0-		-0-
09		690 N	602	-0-	-88	-0-	28	1	574	2	Y	-0-		-0-
10		682 N	526	-0-	-156	-0-	25	1	501	2	Y	-0-		-0-
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	Y	-0-		-0-
*12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	736	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,688				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1426	-0-	-248	-0-	63	1	1363	2	Y	-0-		-0-
02		1450 N	1366	-0-	-84	-0-	65	1	1301	2	Y	-0-		-0-
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	77	1	1607	2	Y	-0-		-0-
04		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	60	1	1297	2	Y	-0-		-0-
05		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	2	Y	-0-		-0-
06		1530 N	1443	-0-	-87	-0-	66	1	1377	2	Y	-0-		-0-
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	2	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1413	-0-	-137	-0-	63	1	1350	2	Y	-0-		-0-
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	89	1	1827	2	Y	-0-		-0-
10		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	63	1	1295	2	Y	-0-		-0-
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1338	2	Y	-0-		-0-
12		1860 N	1532	-0-	-328	-0-	69	1	1463	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,935				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

01		3100 N	2280	-0-	-820	3475	101	1	2179	2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	1822	-0-	-1078	2397	86	1	1736	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2195	-0-	-905	1492	100	1	2095	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1960	-0-	-1040	452	87	1	1873	2	Y	-0-		-0-
05		2200 N	1748	-0-	-452	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-		-0-
06		1860 N	1347	-0-	-513	-0-	61	1	1286	2	Y	-0-		-0-
07		1922 N	1586	-0-	-336	-0-	72	1	1514	2	Y	-0-		-0-
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	2	Y	-0-		-0-
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	110	1	2258	2	Y	-0-		-0-
10		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	107	1	2181	2	Y	-0-		-0-
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-		-0-
*12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	98	1	2079	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,747				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-		-0-
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	-0-		-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-		-0-
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	-0-		-0-
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-		-0-
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-		-0-
07		682 N	598	-0-	-84	-0-	27	1	571	2	Y	-0-		-0-
08		682 N	609	-0-	-73	-0-	27	1	582	2	Y	-0-		-0-
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-		-0-
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	34	1	696	2	Y	-0-		-0-
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-		-0-
*12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	708	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,279				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	1606	-0-	-99	-0-	71	1	1535	2	N	-0-		-0-
02		1624 N	389	-0-	-1235	-0-	18	1	371	2	N	-0-		-0-
03		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		-0-
04		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-		-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	2	N	-0-		-0-
02		1711 N	1352	-0-	-359	-0-	64	1	1288	2	N	-0-		-0-
03		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	83	1	1736	2	N	-0-		-0-
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	74	1	1597	2	N	-0-		-0-
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	73	1	1542	2	N	-0-		-0-
06		1770 N	1353	-0-	-417	-0-	62	1	1291	2	N	-0-		-0-
07		1736 N	1580	-0-	-156	-0-	72	1	1508	2	N	-0-		-0-
08		1612 N	1509	-0-	-103	-0-	68	1	1441	2	N	-0-		-0-
09		1350 N	773	-0-	-577	-0-	36	1	737	2	N	-0-		-0-
10		1581 N	1056	-0-	-525	-0-	49	1	1007	2	N	-0-		-0-
11		1470 N	950	-0-	-520	-0-	43	1	907	2	N	-0-		-0-
*12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

01		3286 X	3239	-0-	-47	-0-	144	1	3095	2	N	-0-		-0-
02		3306 X	3132	-0-	-174	-0-	149	1	2983	2	N	-0-		-0-
03		3534 X	3519	-0-	-15	-0-	160	1	3359	2	N	-0-		-0-
04		3420 X	3188	-0-	-232	-0-	142	1	3046	2	N	-0-		-0-
05		3133 X	2585	-0-	-548	-0-	117	1	2468	2	N	-0-		-0-
06		2640 X	1726	-0-	-914	-0-	79	1	1647	2	N	-0-		-0-
07		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	130	1	2728	2	N	-0-		-0-
08		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	139	1	2957	2	N	-0-		-0-
09		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	145	1	2997	2	N	-0-		-0-
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	156	1	3187	2	N	-0-		-0-
11		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	140	1	2938	2	N	-0-		-0-
12		2728 X	2669	-0-	-59	-0-	120	1	2549	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,369				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2088 N	2065	-0-	-23	-0-	98	1	1967	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2232 N	1936	-0-	-296	-0-	88	1	1848	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2160 N	194	-0-	-1966	-0-	9	1	185	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	1860 N	1024	-0-	-836	-0-	47	1	977	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3513	-0-	413	413	160	1	3353	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3390	-0-	290	703	152	1	3238	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2446	-0-	-554	149	113	1	2333	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2615 X	2466	-0-	-149	-0-	115	1	2351	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	107	1	2248	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	107	1	2285	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

01	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1653 N	1627	-0-	-26	-0-	77	1	1550	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1767 N	1736	-0-	-31	-0-	79	1	1657	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1710 N	1558	-0-	-152	-0-	69	1	1489	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1723 N	1598	-0-	-125	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1650 N	463	-0-	-1187	-0-	21	1	442	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1612 N	3	-0-	-1609	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	Y	-0-				-0-
02		232 N	6	-0-	-226	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
03		248 N	32	-0-	-216	-0-	1	1	31	2	Y	-0-				-0-
04		240 N	21	-0-	-219	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-				-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			895													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

01		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	117	1	2514	2	Y	19	10	1		20
02		T. A.	20977	-0-	20977	20977	996	1	19981	2	Y	-0-	20	1		-0-
03		T. A.	11976	-0-	11976	32953	545	1	11431	2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	9261	-0-	9261	42214	412	1	8849	2	Y	-0-				-0-
05		48999 X	6785	-0-	-42214	-0-	307	1	6478	2	Y	-0-				-0-
06		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	249	1	5197	2	Y	-0-				-0-
07		7099 X	4752	-0-	-2347	-0-	216	1	4536	2	Y	-0-				-0-
08		7099 X	3932	-0-	-3167	-0-	176	1	3756	2	Y	-0-				-0-
09		6870 X	3228	-0-	-3642	-0-	149	1	3079	2	Y	-0-				-0-
10		6789 X	3162	-0-	-3627	-0-	148	1	3014	2	Y	-0-				-0-
11		5460 X	2786	-0-	-2674	-0-	127	1	2659	2	Y	-0-				-0-
12		4743 X	2747	-0-	-1996	-0-	123	1	2624	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			77,704													TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

01		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	219	1	4695	2	Y	-0-				-0-
02		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	203	1	4068	2	Y	-0-				-0-
03		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	184	1	3856	2	Y	-0-				-0-
04		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	195	1	4191	2	Y	-0-				-0-
05		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	203	1	4279	2	Y	-0-				-0-
06		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	186	1	3887	2	Y	-0-				-0-
07		4557 X	4176	-0-	-381	-0-	190	1	3986	2	Y	-0-				-0-
08		4526 X	4242	-0-	-284	-0-	190	1	4052	2	Y	-0-				-0-
09		4380 X	3848	-0-	-532	-0-	178	1	3670	2	Y	-0-				-0-
10		4495 X	3172	-0-	-1323	-0-	148	1	3024	2	Y	-0-				-0-
11		4110 X	3836	-0-	-274	-0-	175	1	3661	2	Y	-0-				-0-
12		4247 X	4218	-0-	-29	-0-	189	1	4029	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			49,658													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6975 X	2725	-0-	-4250	-0-	638	1	2087	2	Y	-0-		-0-
02		5539 X	4240	-0-	-1299	-0-	701	1	3539	2	Y	-0-		-0-
03		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	764	1	5537	2	Y	-0-		-0-
04		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	806	1	5637	2	Y	-0-		-0-
05		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	850	1	6120	2	Y	-0-		-0-
06		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	855	1	6635	2	Y	-0-		-0-
07		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	898	1	7072	2	Y	-0-		-0-
08		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	863	1	6430	2	Y	-0-		-0-
09		7500 X	2932	-0-	-4568	-0-	557	1	2375	2	Y	-0-		-0-
10		7967 X	3954	-0-	-4013	-0-	698	1	3256	2	Y	-0-		-0-
11		7710 X	5330	-0-	-2380	-0-	758	1	4572	2	Y	-0-		-0-
12		7967 X	7266	-0-	-701	-0-	850	1	6416	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			68,914				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

01		1922 X	245	-0-	-1677	-0-	11	1	234	2	Y	-0-		-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-		-0-
03		217 N	82	-0-	-135	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		-0-
04		210 N	11	-0-	-199	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	852	2	Y	-0-		-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	78	1	1590	2	Y	-0-		-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	Y	-0-		-0-
*12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,302				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

01		2790 X	2484	-0-	-306	-0-	111	1	2373	2	Y	-0-		-0-
02		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	111	1	2220	2	Y	-0-		-0-
03		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	112	1	2341	2	Y	-0-		-0-
04		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	105	1	2249	2	Y	-0-		-0-
05		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	111	1	2344	2	Y	-0-		-0-
06		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	99	1	2060	2	Y	-0-		-0-
07		2418 N	2111	-0-	-307	-0-	96	1	2015	2	Y	-0-		-0-
08		2449 N	2262	-0-	-187	-0-	101	1	2161	2	Y	-0-		-0-
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	101	1	2082	2	Y	-0-		-0-
10		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	110	1	2238	2	Y	-0-		-0-
11		2190 N	1813	-0-	-377	-0-	83	1	1730	2	Y	-0-		-0-
12		2263 N	1621	-0-	-642	-0-	73	1	1548	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,574				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	86	1	1853	2	Y	-0-					-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	81	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	Y	-0-					-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	78	1	1676	2	Y	-0-					-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1677	2	Y	-0-					-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	76	1	1579	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1584	-0-	-214	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-					-0-
08	1767 N	1087	-0-	-680	-0-	49	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	87	1	1791	2	Y	-0-					-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	76	1	1545	2	Y	-0-					-0-
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	68	1	1443	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		986 N	943	-0-	-43	-0-	45	1	898	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1054 N	995	-0-	-59	-0-	45	1	950	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		990 N	963	-0-	-27	-0-	43	1	920	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	917	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	881	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		930 N	925	-0-	-5	-0-	43	1	882	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		900 N	871	-0-	-29	-0-	40	1	831	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		930 N	751	-0-	-179	-0-	34	1	717	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,286				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

01		2325 N	2245	-0-	-80	-0-	100	1	2145	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2146 N	2066	-0-	-80	-0-	98	1	1968	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2294 N	2217	-0-	-77	-0-	101	1	2116	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2160 N	2100	-0-	-60	-0-	93	1	2007	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	100	1	2102	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2160 N	2152	-0-	-8	-0-	98	1	2054	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	100	1	2104	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2201 N	2150	-0-	-51	-0-	96	1	2054	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2160 N	2078	-0-	-82	-0-	96	1	1982	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2201 N	1560	-0-	-641	-0-	73	1	1487	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	105	1	2193	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2139 N	2035	-0-	-104	-0-	91	1	1944	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,307				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

01		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	220	1	4736	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5046 X	3141	-0-	-1905	-0-	149	1	2992	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5394 X	2052	-0-	-3342	-0-	102	1	1950	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5070 X	3402	-0-	-1668	-0-	177	1	3225	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4849 X	3780	-0-	-1069	-0-	201	1	3579	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4440 X	3708	-0-	-732	-0-	198	1	3510	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	185	1	3774	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3782 X	3690	-0-	-92	-0-	166	1	3524	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	181	1	3694	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3968 X	3816	-0-	-152	-0-	178	1	3638	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3840 X	3211	-0-	-629	-0-	146	1	3065	2	N	-0-	-0-	-0-
12		3999 X	3469	-0-	-530	-0-	155	1	3314	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,059				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	5447	-0-	-164	-0-	242	1	5205	2	N	-0-					-0-
02	5133 X	4902	-0-	-231	-0-	233	1	4669	2	N	-0-					-0-
03	5487 X	5216	-0-	-271	-0-	238	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	5004	-0-	-306	-0-	223	1	4781	2	N	-0-					-0-
05	5223 X	5164	-0-	-59	-0-	234	1	4930	2	N	-0-					-0-
06	4950 X	4885	-0-	-65	-0-	223	1	4662	2	N	-0-					-0-
07	5115 X	5063	-0-	-52	-0-	231	1	4832	2	N	-0-					-0-
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	234	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	4950 X	4920	-0-	-30	-0-	228	1	4692	2	N	-0-					-0-
10	5115 X	4547	-0-	-568	-0-	212	1	4335	2	N	-0-					-0-
11	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	241	1	5045	2	N	-0-					-0-
*12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	246	1	5248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10974 X	8279	-0-	-2695	-0-	368	1	7911	2	Y	-0-					-0-
02	9686 X	8848	-0-	-838	-0-	420	1	8428	2	Y	-0-					-0-
03	10354 X	6293	-0-	-4061	-0-	287	1	6006	2	Y	-0-					-0-
04	10020 X	9718	-0-	-302	-0-	433	1	9285	2	Y	-0-					-0-
05	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	479	1	10087	2	Y	-0-					-0-
06	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	484	1	10113	2	Y	-0-					-0-
07	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	488	1	10224	2	Y	-0-					-0-
08	10571 X	10496	-0-	-75	-0-	470	1	10026	2	Y	-0-					-0-
09	10590 X	9555	-0-	-1035	-0-	442	1	9113	2	Y	-0-					-0-
10	10943 X	9448	-0-	-1495	-0-	441	1	9007	2	Y	-0-					-0-
11	10590 X	8921	-0-	-1669	-0-	407	1	8514	2	Y	-0-					-0-
12	10726 X	9320	-0-	-1406	-0-	418	1	8902	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	372	1	7998	2	N	-0-					97
02	T. A.	8904	-0-	8904	8904	423	1	8481	2	N	-0-					97
03	T. A.	9115	-0-	9115	18019	415	1	8700	2	N	-0-					97
04	T. A.	7085	-0-	7085	25104	315	1	6770	2	N	-0-					97
05	34744 X	9640	-0-	-25104	-0-	437	1	9203	2	N	-0-					97
06	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	384	1	8019	2	N	-0-					97
07	9517 X	8026	-0-	-1491	-0-	366	1	7660	2	N	-0-					97
08	9641 X	7673	-0-	-1968	-0-	344	1	7329	2	N	-0-					97
09	9330 X	6124	-0-	-3206	-0-	283	1	5841	2	N	-0-					97
10	9641 X	6634	-0-	-3007	-0-	310	1	6324	2	N	-0-					97
11	8400 X	6161	-0-	-2239	-0-	281	1	5880	2	N	-0-					97
12	8029 X	5548	-0-	-2481	-0-	249	1	5299	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 91,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12865 X	10980	-0-	-1885	-0-	483	1	10376	2	Y	110	50	1		91
						121	9								
02	11136 X	10012	-0-	-1124	-0-	475	1	9526	2	Y	10	38	1		63
						11	9								
03	11904 X	10694	-0-	-1210	-0-	480	1	10063	2	Y	137	116	1		84
						151	9								
04	11040 X	10362	-0-	-678	-0-	449	1	9639	2	Y	249	245	1		88
						274	9								
05	10826 X	10387	-0-	-439	-0-	471	1	9916	2	Y	-0-	88	1		-0-
06	10050 X	9682	-0-	-368	-0-	442	1	9240	2	Y	-0-				-0-
07	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	557	1	11680	2	Y	23	15	1		8
						25	9								
08	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	740	1	15767	2	Y	99	58	1		49
						109	9								
09	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	698	1	14394	2	Y	121	129	1		41
						133	9								
10	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	703	1	14341	2	Y	144	89	1		96
						158	9								
11	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	666	1	13944	2	Y	112	117	1		91
						123	9								
*12	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	629	1	13405	2	Y	108	125	1		74
						119	9								

TOTAL GAS PROD: 150,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

RABALAIS, F.W. INC. 687720
 KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	N	-0-				64
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	49	1	1031	2	N	-0-				64
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	2	N	-0-				64
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1088	2	N	-0-				64
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	1121	2	N	-0-				64
06	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	49	1	1041	2	N	-0-				64
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	2	N	-0-				64
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	2	N	-0-				64
09	1080 N	996	-0-	-84	-0-	45	1	951	2	N	-0-				64
10	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	46	1	987	2	N	-0-				64
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	942	2	N	-0-				64
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				64

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

01	3472 X	3207	-0-	-265	-0-	3207	2			N	-0-				73
02	3248 X	3029	-0-	-219	-0-	3029	2			N	-0-				73
03	3503 X	3406	-0-	-97	-0-	3406	2			N	-0-				73
04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-				73
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-				73
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-				73
07	3627 X	2548	-0-	-1079	-0-	2548	2			N	-0-				73
08	3937 X	3131	-0-	-806	-0-	3131	2			N	-0-				73
09	3810 X	3316	-0-	-494	-0-	3316	2			N	-0-				73
10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-				73
11	3300 X	2781	-0-	-519	-0-	2781	2			N	-0-				73
12	3441 X	2324	-0-	-1117	-0-	2324	2			N	-0-				73

TOTAL GAS PROD: 38,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2			N	-0-			83
02		3219 X	2505	-0-	-714	-0-	2505	2			N	-0-			83
03		3441 X	2668	-0-	-773	-0-	2668	2			N	-0-			83
04		3330 X	2794	-0-	-536	-0-	2794	2			N	-0-			83
05		2790 X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-			83
06		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-			83
07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			83
08		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-			83
09		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-			83
10		2976 X	2894	-0-	-82	-0-	2894	2			N	-0-			83
11		2970 X	2493	-0-	-477	-0-	2493	2			N	-0-			83
12		3069 X	2570	-0-	-499	-0-	2570	2			N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			32,922				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

01		310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-			132
02		319 N	140	-0-	-179	-0-	140	2			N	-0-			132
03		186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-			132
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			132
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			132
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			132
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:			353				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

01		3968 X	3183	-0-	-785	-0-	3183	2			N	-0-			69
02		3654 X	2961	-0-	-693	-0-	2961	2			N	-0-			69
03		3844 X	3161	-0-	-683	-0-	3161	2			N	-0-			69
04		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-			69
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-			69
06		3090 X	2926	-0-	-164	-0-	2926	2			N	-0-			69
07		3441 X	3240	-0-	-201	-0-	3240	2			N	-0-			69
08		3472 X	3078	-0-	-394	-0-	3078	2			N	-0-			69
09		3360 X	3154	-0-	-206	-0-	3154	2			N	-0-			69
10		3472 X	3245	-0-	-227	-0-	3245	2			N	-0-			69
11		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-			69
*12		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:			38,310				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	14718	2	13	9	N	12		195
02		14384 X	13116	-0-	-1268	-0-	13088	2	28	9	N	25		220
03		17081 X	14596	-0-	-2485	-0-	14560	2	36	9	N	33	181 1	72
04		16530 X	14707	-0-	-1823	-0-	14663	2	44	9	N	40		112
05		17081 X	13105	-0-	-3976	-0-	13085	2	20	9	N	18		130
06		14250 X	12300	-0-	-1950	-0-	12276	2	24	9	N	22		152
07		15190 X	12245	-0-	-2945	-0-	12225	2	20	9	N	18		170
08		13826 X	12066	-0-	-1760	-0-	12055	2	11	9	N	10		180
09		13380 X	11822	-0-	-1558	-0-	11816	2	6	9	N	5		185
10		13113 X	12226	-0-	-887	-0-	12226	2			N	-0-		185
11		12300 X	11274	-0-	-1026	-0-	11274	2			N	-0-		185
12		12245 X	11742	-0-	-503	-0-	11734	2	8	9	N	7	142 1	50
TOTAL GAS PROD:			153,930											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 190

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

01		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-		73
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		73
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-		73
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		73
05		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-		73
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		73
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-		73
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		73
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-		73
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		73
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		73
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			1,851											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCIA OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-		40
02		377 N	283	-0-	-94	-0-	283	2			Y	-0-		40
03		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-		40
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-		40
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-		40
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-		40
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-		40
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-		40
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-		40
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-		40
11		480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-		40
12		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			4,783											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	AMT	
01		2325 N	1575	-0-	-750	-0-	1575	2	Y	-0-			6
02		2146 N	1274	-0-	-872	-0-	1274	2	Y	-0-			6
03		1488 N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2	Y	-0-			6
04		1530 N	56	-0-	-1474	-0-	56	2	Y	-0-			6
05		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	Y	-0-			6
06		1290 N	797	-0-	-493	-0-	797	2	Y	-0-			6
07		3100 N	3145	-0-	45	45	3145	2	Y	-0-			6
08		3100 N	3061	-0-	-39	6	3061	2	Y	-0-			6
09		2728 N	2722	-0-	-6	-0-	2722	2	Y	-0-			6
10		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	Y	-0-			6
11		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2	Y	-0-			6
*12		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			25,737	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

XTO ENERGY INC. 945936
 SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 11198 - 11317

01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	97	1	3247	2	N	30	128
							33	9					
02	3074	X	2380	-0-	-694	-0-	69	1	2311	2	N	-0-	128
03	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	95	1	3180	2	N	-0-	128
04	3180	X	2818	-0-	-362	-0-	82	1	2736	2	N	-0-	128
05	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	93	1	3089	2	N	19	147
							21	9					
06	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	86	1	2877	2	N	-0-	10
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	103	1	3421	2	N	-0-	10
08	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	90	1	2998	2	N	-0-	10
09	3090	X	2814	-0-	-276	-0-	82	1	2732	2	N	-0-	10
10	3410	X	2390	-0-	-1020	-0-	70	1	2320	2	N	-0-	10
11	3300	X	2491	-0-	-809	-0-	73	1	2418	2	N	-0-	10
12	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	82	1	2742	2	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			35,147	TOTAL CONDENSATE PROD: 49									

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	37 1	1219 2	N	-0-			-0-
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	36 1	1198 2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1149	-0-	-91	-0-	33 1	1116 2	N	-0-			-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	35 1	1169 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	36 1	1188 2	N	-0-			-0-
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	35 1	1182 2	N	-0-			-0-
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	38 1	1253 2	N	-0-			-0-
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	35 1	1175 2	N	-0-			-0-
09		1200 N	1056	-0-	-144	-0-	31 1	1025 2	N	-0-			-0-
10		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	34 1	1146 2	N	-0-			-0-
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	34 1	1146 2	N	-0-			-0-
*12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	43 1	1446 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,690	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

01		775 N	203	-0-	-572	-0-	203 2		N	-0-			-0-
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			-0-
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
05		837 N	805	-0-	-32	-0-	805 2		N	-0-			-0-
06		810 N	783	-0-	-27	-0-	783 2		N	-0-			-0-
07		837 N	804	-0-	-33	-0-	804 2		N	-0-			-0-
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
*12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,069	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	64 1	2126 2	N	-0-			-0-
02		1885 N	1669	-0-	-216	-0-	49 1	1620 2	N	-0-			-0-
03		2201 N	1791	-0-	-410	-0-	52 1	1739 2	N	-0-			-0-
04		2130 N	2080	-0-	-50	-0-	61 1	2019 2	N	-0-			-0-
05		1798 N	1680	-0-	-118	-0-	49 1	1631 2	N	-0-			-0-
06		1740 N	1498	-0-	-242	-0-	44 1	1454 2	N	-0-			-0-
07		2139 N	1441	-0-	-698	-0-	42 1	1399 2	N	-0-			-0-
08		1674 N	1328	-0-	-346	-0-	39 1	1289 2	N	-0-			-0-
09		1500 N	1343	-0-	-157	-0-	39 1	1304 2	N	-0-			-0-
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	53 1	1754 2	N	-0-			-0-
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	46 1	1540 2	N	-0-			-0-
*12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	54 1	1784 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,251	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

01		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	141	1	4713	2	N	39		127	
							43	9							
02		4524 X	4024	-0-	-500	-0-	117	1	3907	2	N	-0-		127	
03		4836 X	3781	-0-	-1055	-0-	110	1	3671	2	N	-0-		127	
04		4680 X	4249	-0-	-431	-0-	122	1	4076	2	N	46		173	
							51	9							
05		4836 X	2667	-0-	-2169	-0-	78	1	2589	2	N	-0-		173	
06		4680 X	2032	-0-	-2648	-0-	59	1	1973	2	N	-0-		173	
07		4402 X	2158	-0-	-2244	-0-	63	1	2093	2	N	2	127 1	48	
							2	9							
08		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	N	-0-		48	
09		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	58	1	1935	2	N	-0-		48	
10		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	80	1	2675	2	N	-0-		48	
11		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	116	1	3881	2	N	-0-		48	
*12		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	121	1	4049	2	N	-0-		48	
TOTAL GAS PROD:			38,746											TOTAL CONDENSATE PROD:	87

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

01		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	55	1	1828	2	N	-0-		112	
02		1682 N	885	-0-	-797	-0-	26	1	859	2	N	-0-		112	
03		1953 N	1123	-0-	-830	-0-	33	1	1090	2	N	-0-		112	
04		1830 N	1778	-0-	-52	-0-	52	1	1723	2	N	3		115	
							3	9							
05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	52	1	1735	2	N	10		125	
							11	9							
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	54	1	1799	2	N	22	45 1	102	
							24	9							
07		1829 N	1664	-0-	-165	-0-	48	1	1613	2	N	3	77 1	28	
							3	9							
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	49	1	1627	2	N	-0-		28	
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	46	1	1531	2	N	-0-		28	
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	53	1	1763	2	N	-0-		28	
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	66	1	2184	2	N	-0-		28	
*12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	43	1	1426	2	N	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:			19,796											TOTAL CONDENSATE PROD:	38

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2759 N	2591	-0-	-168	-0-	75	1	2516	2	N	-0-					137	
02		2668 N	2373	-0-	-295	-0-	69	1	2304	2	N	-0-					137	
03		2852 N	2834	-0-	-18	-0-	83	1	2751	2	N	-0-					137	
04		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	79	1	2638	2	N	-0-					137	
05		2542 N	2142	-0-	-400	-0-	62	1	2080	2	N	-0-					137	
06		2730 N	2388	-0-	-342	-0-	70	1	2318	2	N	-0-					137	
07		2821 N	2022	-0-	-799	-0-	59	1	1963	2	N	-0-					137	
08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	55	1	1821	2	N	-0-					137	
09		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	78	1	2598	2	N	-0-					137	
10		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	89	1	2966	2	N	-0-					137	
11		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2707	2	N	-0-					137	
*12		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	89	1	2973	2	N	-0-					137	
TOTAL GAS PROD:			30,524														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

01		5456 X	3935	-0-	-1521	-0-	3935	2			N	-0-					-0-	
02		5104 X	2317	-0-	-2787	-0-	2317	2			N	-0-					-0-	
03		5115 X	3523	-0-	-1592	-0-	3523	2			N	-0-					-0-	
04		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-	
05		3937 X	2889	-0-	-1048	-0-	2889	2			N	-0-					-0-	
06		3810 X	1959	-0-	-1851	-0-	1959	2			N	-0-					-0-	
07		4960 X	2589	-0-	-2371	-0-	2589	2			N	-0-					-0-	
08		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-	
09		3180 X	2777	-0-	-403	-0-	2777	2			N	-0-					-0-	
10		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-	
11		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-	
12		3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,326														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

01		1023 N	476	-0-	-547	-0-	14	1	462	2	N	-0-					-0-	
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	507	2	N	-0-					-0-	
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	-0-					-0-	
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	19	1	639	2	N	-0-					-0-	
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-					-0-	
06		1020 N	368	-0-	-652	-0-	11	1	357	2	N	-0-					-0-	
07		682 N	333	-0-	-349	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-	
08		651 N	465	-0-	-186	-0-	14	1	451	2	N	-0-					-0-	
09		360 N	344	-0-	-16	-0-	10	1	334	2	N	-0-					-0-	
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-					-0-	
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	N	-0-					-0-	
*12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,162														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)			70796 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			945936									
GILLIAM, J. A. UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 069388	COMPL. DATE 07/20/1976	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12288	- 12387				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #: 1	RRCID -> 085490	COMPL. DATE 10/24/1979	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12424	- 12528				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THOMAS			WELL #: 1	RRCID -> 088497	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 12680	PERF.11198	- 12546				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 2	N	-0-			-0-
02		2987 X	1463	-0-	-1524	-0-	1463 2	N	-0-			-0-
03		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2	N	-0-			-0-
04		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2	N	-0-			-0-
05		3193 X	1986	-0-	-1207	-0-	1986 2	N	-0-			-0-
06		3090 X	3074	-0-	-16	-0-	3074 2	N	-0-			-0-
07		3193 X	2594	-0-	-599	-0-	2594 2	N	-0-			-0-
08		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	N	-0-			-0-
09		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2	N	-0-			-0-
10		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2	N	-0-			-0-
11		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2	N	-0-			-0-
*12		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,976	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	243	1	2487	2	N	70	122	1	55
02		2610 X	2462	-0-	-148	-0-	77	9	2202	2	N	51	53	1	53
03		2790 X	2749	-0-	-41	-0-	56	9	2485	2	N	55	86	1	22
04		2700 N	838	-0-	-1862	-0-	61	9	759	2	N	13			35
05		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	14	9	2644	2	N	42			77
06		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	214	1	2441	2	N	37	87	1	27
07		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	46	9	2539	2	N	38			65
08		2790 N	2655	-0-	-135	-0-	208	1	2421	2	N	35			100
09		2700 N	2636	-0-	-64	-0-	41	9	2379	2	N	39	116	1	23
10		2790 N	2734	-0-	-56	-0-	228	1	2462	2	N	44			67
11		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	42	9	2324	2	N	48			115
12		2728 N	2674	-0-	-54	-0-	224	1	2373	2	N	61	98	1	78
TOTAL GAS PROD:			30,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			533						

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4776	2	123	9	N	112	185	1				436		
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4754	2	145	9	N	132	179	1				389		
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4702	2	255	9	N	232	90	1				531		
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3048	2	113	9	N	103	185	1				449		
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3052	2	133	9	N	121						570		
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2970	2	84	9	N	76	173	1				473		
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2735	2	59	9	N	54						527		
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2347	2	85	9	N	77	179	1				425		
09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2120	2	109	9	N	99						524		
*10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2213	2	113	9	N	103	154	1				473		
*11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2130	2	109	9	N	99						572		
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						572		
TOTAL GAS PROD:			36,175																TOTAL CONDENSATE PROD:	1,208

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS				
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.		//CONT.//		251681							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		30	RRCID -> 047898	COMPL. DATE 09/20/1949	TOTAL DEPTH 7939	PERF. 7929	- 7934		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		166	RRCID -> 054513	COMPL. DATE 03/29/1951	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7834	- 7860		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 054514	COMPL. DATE 04/12/1951	TOTAL DEPTH 7875	PERF. 7845	- 7875		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC 154789
 SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. 501545
 VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. VANCE, MAE B.		//CONT.//	72170 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
			809331	WELL #:	1	RRCID ->	015645	COMPL. DATE	09/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7247 - 7252
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	269 1	5993 2	N	26			200
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	147 1	3291 2	N	32	182 1		50
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	269 1	6001 2	N	25			75
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	218 1	4862 2	N	5			80
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	209 1	4663 2	N	14			94
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	199 1	4436 2	N	16			110
07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	257 1	5743 2	N	32			142
08	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	257 1	5743 2	N	26			168
09	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	208 1	4635 2	N	14			182
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	170 1	3784 2	N	12			194
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	197 1	4404 2	N	18	185 1		27
*12	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	228 1	5095 2	N	8			35
TOTAL GAS PROD:		61,530			TOTAL CONDENSATE PROD:		228					

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) LINN OPERATING, INC. MCCLINTIC, JAMES W.		GAS UNIT	72170 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
			501545	WELL #:	1	RRCID ->	159208	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7314 - 7326
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARCHER, A. E.		WELL #:	1	RRCID ->	160810	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7280 - 7292		
01	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	182 1	3902 2	Y	-0-	-0-		
02	3886 X	3665	-0-	-221	-0-	174 1	3491 2	Y	-0-	-0-		
03	4154 X	3977	-0-	-177	-0-	181 1	3796 2	Y	-0-	-0-		
04	3960 X	3891	-0-	-69	-0-	173 1	3718 2	Y	-0-	-0-		
05	4092 X	3761	-0-	-331	-0-	170 1	3591 2	Y	-0-	-0-		
06	3900 X	3703	-0-	-197	-0-	169 1	3534 2	Y	-0-	-0-		
07	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	174 1	3650 2	Y	-0-	-0-		
08	4030 X	3620	-0-	-410	-0-	162 1	3458 2	Y	-0-	-0-		
09	3900 X	3737	-0-	-163	-0-	173 1	3564 2	Y	-0-	-0-		
10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	183 1	3738 2	Y	-0-	-0-		
11	3690 X	3675	-0-	-15	-0-	168 1	3507 2	Y	-0-	-0-		
*12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	175 1	3739 2	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		45,772			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		//CONT.//		72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
WILD TURKEY		WELL #:		2	RRCID -> 168081	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7324	- 7336							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BATES, LUTHER		WELL #:		1	RRCID -> 169956	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7324	- 7336							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAPPS, R. T.		WELL #:		2	RRCID -> 184304	COMPL. DATE 04/09/2012	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7104	- 7306							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		//CONT.//		72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331										
FAVORS, C. C. "B"				WELL #:	RRCID -> 190330	COMPL. DATE 12/31/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7268	- 7554					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVORS, C. C. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 197849	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7288	- 7296	
01	2976 X	2589	-0-	-387	-0-	485 1	2103 2	N	1		65
						1 9					
02	2987 X	2477	-0-	-510	-0-	526 1	1951 2	N	-0-		65
03	3441 X	1848	-0-	-1593	-0-	406 1	1439 2	N	3		68
						3 9					
04	3330 X	1465	-0-	-1865	-0-	335 1	1130 2	N	-0-		68
05	3441 X	2083	-0-	-1358	-0-	385 1	1694 2	N	4		72
						4 9					
06	2550 X	1853	-0-	-697	-0-	353 1	1500 2	N	-0-		72
07	2635 X	2097	-0-	-538	-0-	344 1	1753 2	N	-0-		72
08	2077 X	326	-0-	-1751	-0-	129 1	197 2	N	-0-		72
09	2010 X	984	-0-	-1026	-0-	334 1	649 2	N	1		73
						1 9					
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	328 1	2072 2	N	-0-		73
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	261 1	2545 2	N	-0-		73
*12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	240 1	1963 2	N	-0-		73

TOTAL GAS PROD: 23,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)		//CONT.//		72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		809331								
FAVORS, C. C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	252425	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7545 - 7556
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	1910	-0-	-632	-0-	358 1	1552 2	N	-0-			-0-
02	2378 X	1133	-0-	-1245	-0-	240 1	892 2	N	1	1 8		-0-
03	2325 X	1639	-0-	-686	-0-	361 1	1278 2	N	-0-			-0-
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	474 1	1598 2	N	-0-			-0-
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	437 1	1926 2	N	1	1 8		-0-
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	466 1	1980 2	N	1	1 8		-0-
07	2139 X	1493	-0-	-646	-0-	245 1	1247 2	N	1	1 8		-0-
08	2356 X	854	-0-	-1502	-0-	337 1	516 2	N	1	1 8		-0-
09	2430 X	324	-0-	-2106	-0-	110 1	214 2	N	-0-			-0-
10	2542 X	1851	-0-	-691	-0-	253 1	1597 2	N	1	1 8		-0-
11	2460 X	2251	-0-	-209	-0-	209 1	2041 2	N	1	1 8		-0-
*12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	202 1	1650 2	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)		72170 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIMESTONE			
CL&F OPERATING LLC		154789										
MASTERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241205	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	7218 - 11324
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 #	2672	-0-	-87	-0-	187 1	2485 2	N	-0-			87
02	2552 #	2049	-0-	-503	-0-	152 1	1897 2	N	-0-			87
03	2666 #	2421	-0-	-245	-0-	165 1	2239 2	N	15			102
04	2580 #	2285	-0-	-295	-0-	156 1	2128 2	N	1	1 8		102
05	2666 #	2532	-0-	-134	-0-	167 1	2343 2	N	20			122
06	2580 #	2387	-0-	-193	-0-	150 1	2156 2	N	74			196
07	2418 #	2355	-0-	-63	-0-	152 1	2185 2	N	16	177 1	1 8	34
08	2542 #	2519	-0-	-23	-0-	168 1	2351 2	N	-0-			34
09	2460 #	2239	-0-	-221	-0-	158 1	2081 2	N	-0-			34
10	2542 #	1992	-0-	-550	-0-	116 1	1876 2	N	-0-			34
11	2430 #	1893	-0-	-537	-0-	135 1	1758 2	N	-0-			34
12	2511 #	1810	-0-	-701	-0-	135 1	1675 2	N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		27,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (RODESSA B) IMAGERY EXPLORATION, INC. MILLER		72710 401 422898		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
WELL #:		1		RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6340 - 6352					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1582 R	1582	-0-	-0-	-0-	1576	2	6	9	N	5				86
02	1479 #	1466	-0-	-13	-0-	1460	2	6	9	N	5				91
03	1550 #	1516	-0-	-34	-0-	1514	2	2	9	N	2				93
04	1500 #	1429	-0-	-71	-0-	1427	2	2	9	N	2				95
05	1581 #	1500	-0-	-81	-0-	1497	2	3	9	N	3				98
06	1530 #	1437	-0-	-93	-0-	1435	2	2	9	N	2				100
07	1581 #	1493	-0-	-88	-0-	1491	2	2	9	N	2				102
08	1519 #	1429	-0-	-90	-0-	1427	2	2	9	N	2				104
09	1440 #	1060	-0-	-380	-0-	1059	2	1	9	N	1				105
10	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	N	5				110
11	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5				115
*12	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	9	N	1				116
TOTAL GAS PROD:		17,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. FAVORS, C. C. "B"		809331		RRCID -> 203593		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 6388 - 6392					
WELL #:		1		RRCID -> 203593		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 6388 - 6392					
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	3				60
02	580 #	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-				60
03	186 #	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	2	N	-0-				60
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				65
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5				70
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	9	N	2				72
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-				72
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	N	-0-				72
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	2	N	-0-				72
11	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	146	1	1428	2	N	6				78
						7	9								
*12	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	175	1	1432	2	N	12				90
						13	9								
TOTAL GAS PROD:		3,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		33									

FAVORS, C. C. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 262685		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6382 - 6387			
01	744 N	405	-0-	-339	-0-	76	1	329	2	N	-0-				-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	152	1	565	2	N	-0-				-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	151	1	534	2	N	-0-				-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	109	1	369	3	N	-0-				-0-
05	775 N	520	-0-	-255	-0-	96	1	424	2	N	-0-				-0-
06	660 N	486	-0-	-174	-0-	99	1	387	2	N	-0-				-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	84	1	430	2	N	-0-				-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	203	1	310	2	N	-0-				-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	228	1	443	2	N	-0-				-0-
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	65	1	413	2	N	-0-				-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	N	-0-				-0-
12	682 N	510	-0-	-172	-0-	56	1	454	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	486	-0-	-1002	-0-	486 2		N	-0-			55
02		812 N	646	-0-	-166	-0-	646 2		N	-0-			55
03		620 N	345	-0-	-275	-0-	345 2		N	-0-			55
04		480 N	74	-0-	-406	-0-	74 2		N	-0-			55
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			55
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			55
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			1,551				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

01		186 N	100	-0-	-86	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02		145 N	98	-0-	-47	-0-	98 2		N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			379				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THE 6C GROUP LLC 851487
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

01	14B DENY	86	-0-	86	1226	86 3			N	-0-			-0-
02	14B DENY	109	-0-	109	1335	109 3			N	-0-			-0-
03	1411	76	-0-	-1335	-0-	76 3			N	-0-			-0-
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			317				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		72890 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
THE 6C GROUP LLC		//CONT.//		851487											
ROARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	117601	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10592 - 10797			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	231	-0-	231	3313	231	3			N	-0-				-0-
02	14B DENY	269	-0-	269	3582	269	3			N	-0-				-0-
03	3787	205	-0-	-3582	-0-	205	3			N	-0-				-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)				72909 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
MCCAIN		WELL #:		1	RRCID ->	123525	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10120 - 10126			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCCAIN		WELL #:		3	RRCID ->	217859	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9188 - 9896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	41	-0-	-393	-0-	41	2			N	-0-				141
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-				141
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				141
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				141
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				141
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				141
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
TOTAL GAS PROD:		1,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C)				72909 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
CHILDS				WELL #: 1	RRCID -> 118042	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9324 - 9356					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-		28
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-		28
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-		28
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-		28
05		217 N	139	-0-	-78	-0-	139 2			N	-0-		28
06		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2			N	-0-		28
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2			N	-0-		28
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-		28
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-		28
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-		28
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2			N	-0-		28
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			1,796	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCCAIN				WELL #: 3	RRCID -> 217858	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9188 - 9288					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PRESTWICK (LEWISVILLE)				73053 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON		
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496									
BELL METZ				WELL #: 1	RRCID -> 281174	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5832 - 6278					
01		67518	3532	-0-	-63986	-0-	3531 2	1 9	N		1		10
02		63162	3179	-0-	-59983	-0-	3177 2	2 9	N		2		12
03		67518	3871	-0-	-63647	-0-	3868 2	3 9	N		3		15
04		65340	4398	-0-	-60942	-0-	4397 2	1 9	N		1		16
05		67518	3649	-0-	-63869	-0-	3645 2	4 9	N		4		20
06		65340	4585	-0-	-60755	-0-	4581 2	4 9	N		4		24
07		67518	4850	-0-	-62668	-0-	4846 2	4 9	N		4		28
08		67518	4897	-0-	-62621	-0-	4893 2	4 9	N		4		32
09		65340	4349	-0-	-60991	-0-	4345 2	4 9	N		4		36
10		67518	4448	-0-	-63070	-0-	4444 2	4 9	N		4		40
11		65340	4150	-0-	-61190	-0-	4147 2	3 9	N		3		43
12		4898 #	2119	-0-	-2779	-0-	2117 2	2 9	N		2		45
TOTAL GAS PROD:			48,027	TOTAL CONDENSATE PROD:			36						

RACHUI (COTTON VALLEY LIME)
CARR RESOURCES, INC.
RACHUI, VERNA ET AL

74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
135180
WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898 #	2819	-0-	-2079	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
02	4582 #	3590	-0-	-992	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
03	5022 #	1253	-0-	-3769	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
04	4860 #	3237	-0-	-1623	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
05	5022 #	1123	-0-	-3899	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
06	3720 #	1338	-0-	-2382	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
07	3844 #	2025	-0-	-1819	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
08	3348 #	1174	-0-	-2174	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
09	3240 #	830	-0-	-2410	-0-	830	2		N	-0-			-0-
10	2015 #	1368	-0-	-647	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
11	1950 #	1716	-0-	-234	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
12	2015 #	1660	-0-	-355	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,133											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300)
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.
SHILOH

75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
053321
WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

01	6510 X	6491	-0-	-19	-0-	6462	2	29 9	N	26			111
02	DLQ G-10	6838	-0-	6838	6838	6815	2	23 9	N	21			132
03	DLQ G-10	4388	-0-	4388	11226	4374	2	14 9	N	13			145
04	DLQ G-10	3182	-0-	3182	14408	3174	2	8 9	N	7			152
05	DLQ G-10	2087	-0-	2087	16495	2085	2	2 9	N	2			154
06	DLQ G-10	4725	-0-	4725	21220	4710	2	15 9	N	14			168
07	23434 X	2214	-0-	-21220	-0-	2205	2	9 9	N	8			176
08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2		N	-0-			176
09	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5901	2	18 9	N	16			192
10	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5451	2	8 9	N	7			199
11	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6889	2	14 9	N	13	130 1		82
12	6386 X	3620	-0-	-2766	-0-	3605	2	15 9	N	14			96
TOTAL GAS PROD:		58,203											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 141

FAULCONER, VERNON E., INC.
RED LAKE UNIT #3

263701
WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

01	2635 X	2164	-0-	-471	-0-	2156	2	8 9	N	7			132
02	2465 X	2172	-0-	-293	-0-	2168	2	4 9	N	4			136
03	2573 X	2526	-0-	-47	-0-	2517	2	9 9	N	8			144
04	2250 X	2008	-0-	-242	-0-	2004	2	4 9	N	4			148
05	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2415	2	6 9	N	5			153
06	2430 X	2106	-0-	-324	-0-	2100	2	6 9	N	5			158
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2547	2	7 9	N	6			164
08	2511 X	1788	-0-	-723	-0-	1785	2	3 9	N	3			167
09	2340 X	2052	-0-	-288	-0-	2043	2	9 9	N	8			175
10	2542 X	2151	-0-	-391	-0-	2147	2	4 9	N	4			179
11	2460 X	1813	-0-	-647	-0-	1803	2	10 9	N	9	162 1		26
12	2542 X	2174	-0-	-368	-0-	2174	2		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		25,929											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BURGHER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176465	COMPL. DATE	12/25/1999	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8223 - 8279		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)				75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790										
BALL, P. D. C. EST.				WELL #:	2A	RRCID ->	038361	COMPL. DATE	02/20/1966	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4536 - 4546		
01	3100 N	1219	-0-	-1881	1887	1212	2	7	9	N	6	186		
02	2900 N	1187	-0-	-1713	174	1181	2	6	9	N	5	191		
03	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1108	2	6	9	N	5	196		
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1223	2	4	9	N	4	200		
05	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1058	2	6	9	N	5	205		
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3	208		
07	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1127	2	3	9	N	3	47		
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	N	3	50		
09	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	1125	2	4	9	N	4	54		
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	N	3	57		
11	1110 N	968	-0-	-142	-0-	966	2	2	9	N	2	59		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59		
TOTAL GAS PROD:		12,711				TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

BALL, P. D. C. EST.				WELL #:	1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4564 - 4573		
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-	-0-		
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-	-0-		
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-	-0-		
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	-0-		
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-	-0-		
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	-0-		
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-	-0-		
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-	-0-		
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	-0-		
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-	-0-		
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (TRAVIS PEAK)		75305 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
MCADAMS "B"		WELL #:		4U		RRCID -> 233228		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF. 9946 - 10179		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED LAKE (WOODBINE)		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		598796												
BRACKENS		WELL #:		1R		RRCID -> 225552		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5504		PERF. 4918 - 4948		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUDDARD-STEWARD		75305 1R		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE						
		WELL #:		1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4835 - 4838		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
									N	NO RPT			39

NO RPT
 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321										
COLDIRON		WELL #:		2	RRCID ->	221069	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6486 - 6500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			178
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			178
09	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			178
11	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-			178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			178
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	221073	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6550 - 6460		
01	310 #	305	-0-	-5	-0-	222	2	83	9	N	75			203
02	290 #	221	-0-	-69	-0-	170	2	51	9	N	46	184	1	65
03	330 R	330	-0-	-0-	-0-	247	2	83	9	N	75			140
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	234	2	72	9	N	65			205
05	310 #	293	-0-	-17	-0-	256	2	37	9	N	34	162	1	77
06	300 #	281	-0-	-19	-0-	220	2	61	9	N	55			132
07	310 #	257	-0-	-53	-0-	184	2	73	9	N	66			198
08	310 #	220	-0-	-90	-0-	170	2	50	9	N	45	176	1	67
09	300 #	235	-0-	-65	-0-	171	2	64	9	N	58			125
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	174	2	66	9	N	60	120	1	65
11	270 #	204	-0-	-66	-0-	126	2	78	9	N	71			136
12	248 #	196	-0-	-52	-0-	127	2	69	9	N	63	97	1	102
TOTAL GAS PROD:		3,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		713								

MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1	RRCID ->	221080	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6448 - 6460		
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			147
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			147
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			147
04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			147
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			147
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			147
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			147
08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			147
09	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	3066	2	36	9	N	33			180
10	1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	N	17			197
11	420 #	68	-0-	-352	-0-	68	2			N	-0-			197
12	3193 #	107	-0-	-3086	-0-	107	2			N	-0-			197
TOTAL GAS PROD:		5,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2	RRCID ->	221081	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6425 - 6447
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1364 #	948	-0-	-416	-0-	948 2			N	-0-		342
02	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1424 2	1 9		N	1		343
03	3292 R	3292	-0-	-0-	-0-	3234 2	58 9		N	53		396
04	1350 #	759	-0-	-591	-0-	757 2	2 9		N	2		398
05	3328 R	3328	-0-	-0-	-0-	3320 2	8 9		N	7		405
06	1710 #	1608	-0-	-102	-0-	1586 2	22 9		N	20		425
07	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1883 2	67 9		N	61	97 1	389
08	3055 R	3055	-0-	-0-	-0-	3053 2	2 9		N	2		391
09	1710 #	1651	-0-	-59	-0-	1605 2	46 9		N	42		433
10	1767 #	1572	-0-	-195	-0-	1548 2	24 9		N	22		455
11	3342 R	3342	-0-	-0-	-0-	3297 2	45 9		N	41	108 1	388
*12	3627 R	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2			N	-0-		388
TOTAL GAS PROD:		26,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		251						

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	229873	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6466 - 6474
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
PLUGGED AND ABANDONED		_____		05/04/2015 - PLUGGED		05/04/15						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUDERS		WELL #:		1	RRCID ->	229880	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6434 - 6450
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

01	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	2	33	9	N	30						250
02	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	9	9	N	8						258
03	1395	#	961	-0-	-434	-0-	-0-	943	2	18	9	N	16	98	1				176
04	2735	R	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2	13	9	N	12						188
05	2853	R	2853	-0-	-0-	-0-	-0-	2842	2	11	9	N	10						198
06	2916	R	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	2	35	9	N	32						230
07	3476	R	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	3414	2	62	9	N	56	89	1				197
08	2852	#	2838	-0-	-14	-0-	-0-	2835	2	3	9	N	3						200
09	2910	#	2428	-0-	-482	-0-	-0-	2371	2	57	9	N	52						252
10	3472	#	2884	-0-	-588	-0-	-0-	2866	2	18	9	N	16						268
11	3360	#	2371	-0-	-989	-0-	-0-	2336	2	35	9	N	32	76	1				224
12	3472	#	2823	-0-	-649	-0-	-0-	2791	2	32	9	N	29	76	1				177

TOTAL GAS PROD: 29,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015 - P/A 04/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	232118	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6468 -	6483
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAMMOND		WELL #:		1	RRCID ->	241242	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410 -	6420
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	6			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2016 - PLUGGED 10/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	6			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) XTO ENERGY INC. DOT CADENHEAD		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON							
				945936										
		WELL #:		3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6416 - 6431		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		70 R	70	-0-	-0-		4 1	66 2	N		-0-			28
02		66 R	66	-0-	-0-		4 1	62 2	N		-0-			28
03		66 R	66	-0-	-0-		5 1	61 2	N		-0-			28
04		60 #	57	-0-	-3		4 1	53 2	N		-0-			28
05		75 R	75	-0-	-0-		4 1	71 2	N		-0-			28
06		72 R	72	-0-	-0-		6 1	66 2	N		-0-			28
07		90 R	90	-0-	-0-		6 1	84 2	N		-0-			28
08		97 R	97	-0-	-0-		7 1	90 2	N		-0-			28
09		102 R	102	-0-	-0-		6 1	96 2	N		-0-			28
10		93 #	70	-0-	-23		4 1	66 2	N		-0-			28
11		90 #	83	-0-	-7		5 1	78 2	N		-0-			28
12		93 #	58	-0-	-35		3 1	55 2	N		-0-			28
TOTAL GAS PROD:		906				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON-BING		WELL #:		1	RRCID ->	222827	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6446 - 6458		
01		31 #	21	-0-	-10		1 1	20 2	N		-0-			38
02		30 R	30	-0-	-0-		2 1	28 2	N		-0-			38
03		31 #	27	-0-	-4		2 1	25 2	N		-0-			38
04		34 R	34	-0-	-0-		3 1	31 2	N		-0-			38
05		40 R	40	-0-	-0-		2 1	38 2	N		-0-			38
06		30 #	16	-0-	-14		1 1	15 2	N		-0-			38
07		31 #	14	-0-	-17		1 1	13 2	N		-0-			38
08		31 #	9	-0-	-22		1 1	8 2	N		-0-			38
09		14 R	14	-0-	-0-		1 1	13 2	N		-0-			38
10		31 #	17	-0-	-14		1 1	16 2	N		-0-			38
11		30 #	12	-0-	-18		1 1	11 2	N		-0-			38
*12		38 R	38	-0-	-0-		2 1	36 2	N		-0-			38
TOTAL GAS PROD:		272				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223578	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6444 - 6464		
01		155 #	130	-0-	-25		8 1	122 2	N		-0-			28
02		145 #	112	-0-	-33		6 1	106 2	N		-0-			28
03		155 #	69	-0-	-86		5 1	64 2	N		-0-			28
04		150 #	88	-0-	-62		7 1	81 2	N		-0-			28
05		124 #	118	-0-	-6		7 1	111 2	N		-0-			28
06		120 #	49	-0-	-71		4 1	45 2	N		-0-			28
07		124 #	116	-0-	-8		8 1	108 2	N		-0-			28
08		124 #	98	-0-	-26		7 1	91 2	N		-0-			28
09		104 R	104	-0-	-0-		6 1	98 2	N		-0-			28
10		124 #	54	-0-	-70		3 1	51 2	N		-0-			28
11		120 #	30	-0-	-90		2 1	28 2	N		-0-			28
12		124 #	33	-0-	-91		2 1	31 2	N		-0-			28
TOTAL GAS PROD:		1,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	N	-0-			69
02		97 R	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-			69
03		93 #	50	-0-	-43	-0-	4 1	46 2	N	-0-			69
04		90 #	47	-0-	-43	-0-	4 1	43 2	N	-0-			69
05		93 #	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 2	N	-0-			69
06		90 #	76	-0-	-14	-0-	6 1	70 2	N	-0-			69
07		116 R	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	N	-0-			69
08		112 R	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	-0-			69
09		138 R	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 2	N	-0-			69
10		135 R	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	N	-0-			69
11		120 #	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2	N	-0-			69
12		124 #	90	-0-	-34	-0-	5 1	85 2	N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:			1,117				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

01		220 R	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 2	N	-0-			37
02		290 R	290	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	N	-0-			37
03		186 #	181	-0-	-5	-0-	14 1	167 2	N	-0-			37
04		210 #	168	-0-	-42	-0-	13 1	155 2	N	-0-			37
05		254 R	254	-0-	-0-	-0-	15 1	239 2	N	-0-			37
06		216 R	216	-0-	-0-	-0-	17 1	199 2	N	-0-			37
07		232 R	232	-0-	-0-	-0-	17 1	215 2	N	-0-			37
08		217 #	199	-0-	-18	-0-	15 1	184 2	N	-0-			37
09		208 R	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	N	-0-			37
10		248 #	176	-0-	-72	-0-	10 1	166 2	N	-0-			37
11		210 #	131	-0-	-79	-0-	7 1	124 2	N	-0-			37
12		217 #	142	-0-	-75	-0-	8 1	134 2	N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			2,417				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			27
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			27
03	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2		Y	-0-			27
04	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2		Y	-0-			27
05	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	2		Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			27
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-			27
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			27
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			27
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			27
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			27
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		10				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
 HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.//		426984						
HARRINGTON, J. M.		WELL #: 1	RRCID -> 164240	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5702	- 5709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HARRINGTON, N. G.		WELL #: 1	RRCID -> 174209	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 5829	PERF. 5752	- 5762	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			79
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512	WELL #: 1		RRCID -> 075458	COMPL. DATE 08/28/1975	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5743	- 5749	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6 1	167 3	N	20	83
02	DLQ G-10	197	-0-	197	197	22 9	6 1	167 3	N	105
03	DLQ G-10	228	-0-	228	425	24 9	6 1	197 3	N	128
04	DLQ G-10	159	-0-	159	584	25 9	5 1	140 3	N	141
05	DLQ G-10	193	-0-	193	777	14 9	6 1	178 3	N	149
06	DLQ G-10	144	-0-	144	921	9 9	4 1	116 3	N	171
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	921	24 9			N	171
08	921 N	-0-	-0-	-921	-0-				N	171
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	171
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3 1	107 3	N	31	202
TOTAL GAS PROD:			1,260	TOTAL CONDENSATE PROD:			139			

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	724 2	15 9	Y	14	28 1		8
02	DLQ G-10	567	-0-	567	567	560 2	7 9	Y	6			14
03	DLQ G-10	533	-0-	533	1100	526 2	7 9	Y	6			20
04	1606 N	506	-0-	-1100	-0-	497 2	9 9	Y	8			28
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 2	1 9	Y	1	24 1		5
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	689 2	8 9	Y	7			12
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724 2	4 9	Y	4			16
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621 2	4 9	Y	4			20
09	690 N	390	-0-	-300	-0-	386 2	4 9	Y	4			24
10	713 N	555	-0-	-158	-0-	547 2	8 9	Y	7	22 1		9
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	504 2	7 9	Y	6			15
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	536 2	12 9	Y	11			26
TOTAL GAS PROD:		6,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			78			

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

01	775 N	739	-0-	-36	-0-	724 2	15 9	Y	14	28 1		8
02	DLQ G-10	567	-0-	567	567	560 2	7 9	Y	6			14
03	DLQ G-10	533	-0-	533	1100	526 2	7 9	Y	6			20
04	1606 N	506	-0-	-1100	-0-	497 2	9 9	Y	8			28
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 2	1 9	Y	1	24 1		5
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	689 2	8 9	Y	7			12
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724 2	4 9	Y	4			16
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621 2	4 9	Y	4			20
09	690 N	390	-0-	-300	-0-	386 2	4 9	Y	4			24
10	713 N	555	-0-	-158	-0-	547 2	8 9	Y	7	22 1		9
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	504 2	7 9	Y	6			15
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	536 2	12 9	Y	11			26
TOTAL GAS PROD:		6,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			78			

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	383 2	10 9	Y	9	15 1		4
02	DLQ G-10	357	-0-	357	357	353 2	4 9	Y	4			8
03	DLQ G-10	375	-0-	375	732	369 2	6 9	Y	5			13
04	1016 N	284	-0-	-732	-0-	282 2	2 9	Y	2			15
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	Y	1	12 1		4
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	254 2	1 9	Y	1			5
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278 2	1 9	Y	1			6
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 2	1 9	Y	1			7
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	187 2	1 9	Y	1			8
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	246 2	11 9	Y	10	10 1		8
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	200 2	1 9	Y	1			9
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		3,257				TOTAL CONDENSATE PROD:			36			

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
 MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE		
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	Y	5		9	1		3		
02	DLQ	G-10	200	-0-	200	200	198	2	2	9	Y	2					5		
03	DLQ	G-10	242	-0-	242	442	238	2	4	9	Y	4					9		
04		681 N	239	-0-	-442	-0-	235	2	4	9	Y	4					13		
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1		12	1		2		
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2					4		
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					5		
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					7		
09		270 N	151	-0-	-119	-0-	150	2	1	9	Y	1					8		
10		279 N	222	-0-	-57	-0-	219	2	3	9	Y	3		9	1		2		
11		240 N	190	-0-	-50	-0-	188	2	2	9	Y	2					4		
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3					7		
TOTAL GAS PROD:			2,700		TOTAL CONDENSATE PROD:													30	

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

01		465 N	429	-0-	-36	-0-	420	2	9	9	Y	8		16	1		4		
02	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	391	2	6	9	Y	5					9		
03	DLQ	G-10	422	-0-	422	819	415	2	7	9	Y	6					15		
04		1277 N	458	-0-	-819	-0-	447	2	11	9	Y	10					25		
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3		23	1		5		
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7					12		
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	726	2	4	9	Y	4					16		
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	764	2	9	9	Y	8					24		
09		660 N	543	-0-	-117	-0-	534	2	9	9	Y	8					32		
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	848	2	17	9	Y	15		34	1		13		
11		750 N	737	-0-	-13	-0-	728	2	9	9	Y	8					21		
*12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	742	2	13	9	Y	12					33		
TOTAL GAS PROD:			7,210		TOTAL CONDENSATE PROD:													94	

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

01		31 N	29	-0-	-2	-0-	27	2	2	9	Y	2		1	1		23		
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	26	2	1	9	Y	1					24		
03	DLQ	G-10	22	-0-	22	49	21	2	1	9	Y	1					25		
04		79 N	30	-0-	-49	-0-	29	2	1	9	Y	1					26		
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2		1	1		27		
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					28		
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1					29		
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					30		
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1					31		
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	Y	5		4	1		32		
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					33		
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1					34		
TOTAL GAS PROD:			670		TOTAL CONDENSATE PROD:													18	

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1431	2	35	9	Y	32	55	1	16
02	DLQ G-10	1348	-0-	1348	1348	1330	2	18	9	Y	16			32
03	DLQ G-10	1323	-0-	1323	2671	1305	2	18	9	Y	16			48
04	2600 N	1201	-0-	-1399	1272	1181	2	20	9	Y	18			66
05	2386 N	1114	-0-	-1272	-0-	1108	2	6	9	Y	5	59	1	12
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12	9	Y	11			23
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1437	2	8	9	Y	7			30
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1266	2	9	9	Y	8			38
09	1260 N	789	-0-	-471	-0-	781	2	8	9	Y	7			45
10	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	1133	2	19	9	Y	17	45	1	17
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1588	2	31	9	Y	28			45
*12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1674	2	42	9	Y	38			83
TOTAL GAS PROD:		15,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		203								

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10			127
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	N	13			140
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	407	2	7	9	N	6			146
04	450 N	294	-0-	-156	-0-	281	2	13	9	N	12			158
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	354	2	1	9	N	1			159
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1			160
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1			161
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	335	2	3	9	N	3			164
09	540 N	295	-0-	-245	-0-	293	2	2	9	N	2			166
10	620 N	406	-0-	-214	-0-	404	2	2	9	N	2			168
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5			173
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	N	5			178
TOTAL GAS PROD:		4,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		61								

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	625	2	18	9	Y	16	24	1	6
02	DLQ G-10	530	-0-	530	530	523	2	7	9	Y	6			12
03	DLQ G-10	515	-0-	515	1045	508	2	7	9	Y	6			18
04	1388 N	343	-0-	-1045	-0-	342	2	1	9	Y	1			19
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1	17	1	3
06	510 N	426	-0-	-84	-0-	422	2	4	9	Y	4			7
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2			9
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3			12
09	420 N	309	-0-	-111	-0-	303	2	6	9	Y	5			17
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	Y	7	18	1	6
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5			11
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	440	2	10	9	Y	9			20
TOTAL GAS PROD:		5,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
 DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	27 2	1 9	Y	1	1 1		19
02	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	66 2	1 9	Y	1			20
03	DLQ	G-10	225	-0-	225	292	224 2	1 9	Y	1			21
04		486 N	194	-0-	-292	-0-	193 2	1 9	Y	1			22
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1	6 1		17
06		66 N	18	-0-	-48	-0-	17 2	1 9	Y	1			18
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	30 2	1 9	Y	1			19
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	30 2	1 9	Y	1			20
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	25 2	1 9	Y	1			21
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	Y	1	1 1		21
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	13 2	1 9	Y	1			22
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	13 2	1 9	Y	1			23
TOTAL GAS PROD:			801				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

01	2635 X	2324	-0-	-311	-0-	2321 2	3 9	N		3			244
02	2291 X	2157	-0-	-134	-0-	2151 2	6 9	N		5			249
03	2511 X	2366	-0-	-145	-0-	2359 2	7 9	N		6			255
04	2430 X	2019	-0-	-411	-0-	2016 2	3 9	N		3			258
05	2511 X	1525	-0-	-986	-0-	1523 2	2 9	N		2			260
06	2280 X	2001	-0-	-279	-0-	1997 2	4 9	N		4			264
07	2356 X	2096	-0-	-260	-0-	2094 2	2 9	N		2			266
08	2356 X	1987	-0-	-369	-0-	1985 2	2 9	N		2			268
09	2010 X	1527	-0-	-483	-0-	1524 2	3 9	N		3			271
10	2108 X	2022	-0-	-86	-0-	2008 2	14 9	N		13			284
11	2040 X	1529	-0-	-511	-0-	1528 2	1 9	N		1			285
12	2108 X	1507	-0-	-601	-0-	1505 2	2 9	N		2			287
TOTAL GAS PROD:			23,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			46			

XTO ENERGY INC. 945936
 WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)		75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON								
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984														
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045424		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
 JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					46
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	N	4				127
							4	9								
02	319	N	305	-0-	-14	-0-	10	1	291	3	N	4				131
							4	9								
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3	N	3				134
							3	9								
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	N	3				137
							3	9								
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	N	1				138
							1	9								
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	9	1	259	3	N	1				139
							1	9								
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	10	1	312	3	N	3				142
							3	9								
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	10	1	305	3	N	2				144
							2	9								
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	N	1				145
							1	9								
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	7	1	270	3	N	1				146
							1	9								
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	8	1	267	3	N	2				148
							2	9								
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	9	1	289	3	N	1				149
							1	9								
TOTAL GAS PROD:			3,782											TOTAL CONDENSATE PROD:	26	

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					23
02	DLQ G-10	83	-0-	83	83	3	1	80	3	Y	-0-					23
03	DLQ G-10	91	-0-	91	174	3	1	88	3	Y	-0-					23
04	DLQ G-10	77	-0-	77	251	2	1	75	3	Y	-0-					23
05	DLQ G-10	83	-0-	83	334	3	1	80	3	Y	-0-					23
06	DLQ G-10	81	-0-	81	415	3	1	78	3	Y	-0-					23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-					23
08	415 N	-0-	-0-	-415	-0-					Y	-0-					23
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					37
02	DLQ G-10	43	-0-	43	43	1	1	42	3	Y	-0-					37
03	DLQ G-10	48	-0-	48	91	1	1	47	3	Y	-0-					37
04	DLQ G-10	45	-0-	45	136	1	1	44	3	Y	-0-					37
05	DLQ G-10	44	-0-	44	180	1	1	43	3	Y	-0-					37
06	DLQ G-10	44	-0-	44	224	1	1	43	3	Y	-0-					37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					37
08	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					37
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		275				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	N	49	168	1			65
						54	9									
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	37					102
						41	9									
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	52					154
						57	9									
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	19	1	234	2	N	45					199
						50	9									
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	18	1	296	2	N	35	165	1			69
						39	9									
06	360 N	282	-0-	-78	-0-	21	1	247	2	N	13					82
						14	9									
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	32					114
						35	9									
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	45					159
						50	9									
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	N	47					206
						52	9									
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	32	172	1			66
						35	9									
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	19					85
						21	9									
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	N	25					110
						28	9									
TOTAL GAS PROD:		4,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		431								

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230										COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5737 - 5741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		775 N	673	-0-	-102	-0-	39 1	626 2	N	7				183	
							8 9								
02		754 N	608	-0-	-146	-0-	32 1	568 2	N	7				190	
							8 9								
03		868 N	473	-0-	-395	-0-	35 1	429 2	N	8				198	
							9 9								
04		660 N	454	-0-	-206	-0-	33 1	410 2	N	10				208	
							11 9								
05		651 N	603	-0-	-48	-0-	35 1	560 2	N	7	176	1		39	
							8 9								
06		450 N	442	-0-	-8	-0-	34 1	402 2	N	5				44	
							6 9								
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	35 1	451 2	N	5				49	
							6 9								
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	33 1	411 2	N	7				56	
							8 9								
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	32 1	479 2	N	5				61	
							6 9								
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	40 1	672 2	N	8				69	
							9 9								
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	43 1	716 2	N	5				74	
							6 9								
*12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	43 1	737 2	N	7				81	
							8 9								
TOTAL GAS PROD:			6,988		TOTAL CONDENSATE PROD:			81							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED										CNTY: LEON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321															
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927										COMPL. DATE	08/31/1965	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5662 - 5664
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	Y	-0-				27	
02		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	Y	-0-				27	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	Y	-0-				27	
04		DLQ G-10	1	-0-	1	B	1	1 2	Y	-0-				27	
05		14B DENY	1	-0-	1	B	2	1 2	Y	-0-				27	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2		Y	-0-				27	
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2		Y	-0-				27	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2		Y	-0-				27	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2															
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2		Y	-0-				27	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2		Y	-0-				27	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2		Y	-0-				27	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2		Y	-0-				27	
TOTAL GAS PROD:			5		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321												
COLDIRON GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	141634	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	5791	PERF. 5674 -	5690				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1266				Y	-0-				27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1266				Y	-0-				27	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1266												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1266				Y	-0-				27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1266				Y	-0-				27	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	1266				Y	-0-				27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1266				Y	-0-				27	
07	1266 R	-0-	-0-	-1266	B	-0-				Y	-0-				27	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				27	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION				620480											
JONES, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	070205	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5835 -	5841			
01	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	17 2	54 9	N	49	174 1	92			
02	58 N	48	-0-	-10	B	-0-	16 2	32 9	N	29		121			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	16 2	57 9	N	52		173			
04	60 N	42	-0-	-18	B	-0-	16 2	26 9	N	24		197			
05	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	16 2	54 9	N	49	186 1	60			
06	60 N	23	-0-	-37	B	-0-	16 2	7 9	N	6		66			
07	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	16 2	57 9	N	52		118			
08	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	26 2	55 9	N	50		168			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	25 2	57 9	N	52		220			
10	62 N	39	-0-	-23	B	-0-	15 2	24 9	N	22		242			
11	90 N	65	-0-	-25	B	-0-	39 2	26 9	N	24		266			
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT		266			

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

ROBERTS & HAMMACK INC.				718512											
HARCROW, T. E.		WELL #:		2	RRCID ->	031479	COMPL. DATE	05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5759 -	5767			
01	248 N	228	-0-	-20	B	-0-	7 1	221 3	N	-0-		-0-			
02	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	10 1	289 3	N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	10 1	312 3	N	-0-		-0-			
04	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	8 1	227 3	N	-0-		-0-			
05	248 N	247	-0-	-1	B	-0-	7 1	240 3	N	-0-		-0-			
06	240 N	179	-0-	-61	B	-0-	6 1	173 3	N	-0-		-0-			
07	248 N	218	-0-	-30	B	-0-	7 1	211 3	N	-0-		-0-			
08	248 N	200	-0-	-48	B	-0-	6 1	194 3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	7 1	215 3	N	-0-		-0-			
10	217 N	166	-0-	-51	B	-0-	4 1	162 3	N	-0-		-0-			
11	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	7 1	249 3	N	-0-		-0-			
*12	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	7 1	222 3	N	-0-		-0-			

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512									
LEVINE, SAM, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5708 - 5720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	17 1	518 3	N	-0-		-0-
02	812 N	634	-0-	-178 B	-0-	21 1	613 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	662	-0-	-113 B	-0-	21 1	641 3	N	-0-		-0-
04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	18 1	550 3	N	-0-		-0-
05	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	23 1	726 3	N	-0-		-0-
06	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	20 1	584 3	N	-0-		-0-
07	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	23 1	704 3	N	-0-		-0-
08	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	22 1	702 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	322	-0-	-278 B	-0-	10 1	312 3	N	-0-		-0-
10	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	20 1	718 3	N	-0-		-0-
11	690 N	432	-0-	-258 B	-0-	12 1	420 3	N	-0-		-0-
*12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	19 1	607 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETERSON, G. C.		WELL #: 1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5682 - 5690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	4 1	114 3	N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	8 1	229 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	3 1	101 3	N	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	9 1	265 3	N	-0-		-0-
05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	11 1	350 3	N	-0-		-0-
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10 1	299 3	N	-0-		-0-
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	10 1	294 3	N	-0-		-0-
08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	15 1	480 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	8 1	260 3	N	-0-		-0-
10	310 N	180	-0-	-130 B	-0-	5 1	175 3	N	-0-		-0-
11	420 N	143	-0-	-277 B	-0-	4 1	139 3	N	-0-		-0-
12	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	5 1	155 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHOWS, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5709 - 5715	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	3 1	88 3	N	-0-		-0-
02	87 N	86	-0-	-1 B	-0-	3 1	83 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3 1	80 3	N	-0-		-0-
04	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	2 1	75 3	N	-0-		-0-
05	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3 1	80 3	N	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	2 1	75 3	N	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	3 1	81 3	N	-0-		-0-
08	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	3 1	84 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	2 1	83 3	N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	2 1	84 3	N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	3 1	82 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512												
VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	8 1	250 3	N		-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	5 1	155 3	N		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	4 1	111 3	N		-0-			-0-
04		150 N	86	-0-	-64 B	-0-	3 1	83 3	N		-0-			-0-
05		155 N	83	-0-	-72 B	-0-	3 1	80 3	N		-0-			-0-
06		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5 1	162 3	N		-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	6 1	171 3	N		-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	4 1	117 3	N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	87	-0-	-63 B	-0-	3 1	84 3	N		-0-			-0-
10		186 N	137	-0-	-49 B	-0-	4 1	133 3	N		-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	3 1	109 3	N		-0-			-0-
*12		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	5 1	147 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681					
01		1240 N	918	-0-	-322 B	-0-	29 1	881 3	N		7			41
02		1392 N	1182	-0-	-210 B	-0-	39 1	1137 3	N		5			46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	49 1	1494 3	N		6			52
04		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	53 1	1567 3	N		4			56
05		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	44 1	1355 3	N		6			62
06		1500 N	1039	-0-	-461 B	-0-	34 1	999 3	N		5			67
07		1674 N	1097	-0-	-577 B	-0-	34 1	1055 3	N		7			74
08		1395 N	1074	-0-	-321 B	-0-	33 1	1035 3	N		5			79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	45 1	1430 3	N		8			87
10		1085 N	1004	-0-	-81 B	-0-	27 1	969 3	N		7			94
11		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	38 1	1364 3	N		7			101
12		1519 N	1188	-0-	-331 B	-0-	36 1	1148 3	N		4			105
TOTAL GAS PROD:		14,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	15	1	448	3	N	5		244
02	464 N	432	-0-	-32 B	-0-	6	9	414	3	N	4		248
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	96	-0-	-307 B	-0-	14	1	93	3	N	-0-		248
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	4	9	470	3	N	3		251
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	3	9	455	3	N	-0-		251
06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	15	1	522	3	N	-0-		251
07	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	18	1	476	3	N	4		255
08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	4	9	578	3	N	6		261
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	18	1	505	3	N	10		271
10	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	11	9	527	3	N	-0-		271
11	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	14	1	570	3	N	-0-		271
*12	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	16	1	748	3	N	-0-		271
TOTAL GAS PROD:		6,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

01	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	13	1	381	3	N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	13	1	396	3	N	-0-		-0-
04	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	14	1	405	3	N	-0-		-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	13	1	404	3	N	-0-		-0-
06	390 N	313	-0-	-77 B	-0-	10	1	303	3	N	-0-		-0-
07	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	12	1	382	3	N	-0-		-0-
08	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	8	1	269	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	15	1	451	3	N	-0-		-0-
10	403 N	347	-0-	-56 B	-0-	9	1	338	3	N	-0-		-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	10	1	361	3	N	-0-		-0-
12	496 N	331	-0-	-165 B	-0-	10	1	321	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	81	1	3	3	N	-0-		-0-
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	3	1	82	3	N	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	2	1	78	3	N	-0-		-0-
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	2	1	77	3	N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-		-0-
08	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	3	1	86	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	2	1	80	3	N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	2	1	78	3	N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	9	1	258	3	N	-0-					243
02	261 N	172	-0-	-89 B	-0-	6	1	166	3	N	-0-					243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					243
04	270 N	79	-0-	-191 B	-0-	3	1	76	3	N	-0-					243
05	186 N	32	-0-	-154 B	-0-	1	1	31	3	N	-0-					243
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	6	1	187	3	N	-0-					243
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	3	N	-0-					243
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	6	1	190	3	N	-0-					243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	9	1	287	3	N	-0-					243
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	5	1	172	3	N	-0-					243
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	7	1	245	3	N	-0-					243
12	310 N	199	-0-	-111 B	-0-	6	1	193	3	N	-0-					243
TOTAL GAS PROD:		1,958		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	16	1	484	3	N	-0-					57
02	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	14	1	400	3	N	8					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	227	-0-	-207 B	-0-	7	1	220	3	N	-0-					65
04	480 N	351	-0-	-129 B	-0-	11	1	338	3	N	2					67
05																
05	465 N	298	-0-	-167 B	-0-	9	1	288	3	N	1					68
06																
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	14	1	412	3	N	3					71
07																
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	13	1	409	3	N	7					78
08																
08	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	6	1	202	3	N	3					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	305	-0-	-115 B	-0-	9	1	290	3	N	5					86
10																
10	434 N	246	-0-	-188 B	-0-	7	1	239	3	N	-0-					86
11																
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	10	1	363	3	N	-0-					86
*12	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	11	1	347	3	N	5					91
TOTAL GAS PROD:		4,157		TOTAL CONDENSATE PROD: 34												

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	20	1	596	3	N	-0-					190
02	725 N	449	-0-	-276 B	-0-	15	1	434	3	N	-0-					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	285	-0-	-211 B	-0-	9	1	276	3	N	-0-					190
04	600 N	349	-0-	-251 B	-0-	11	1	338	3	N	-0-					190
05	465 N	359	-0-	-106 B	-0-	11	1	348	3	N	-0-					190
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	15	1	444	3	N	-0-					190
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	18	1	549	3	N	-0-					190
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	15	1	491	3	N	-0-					190
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	311	-0-	-139 B	-0-	10	1	301	3	N	-0-					190
10	558 N	307	-0-	-251 B	-0-	8	1	299	3	N	-0-					190
11	480 N	272	-0-	-208 B	-0-	7	1	265	3	N	-0-					190
*12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	13	1	413	3	N	-0-					190
TOTAL GAS PROD:		4,906		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	7 1	216 3	N	-0-		126
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	13 1	378 3	N	-0-		126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	4 1	109 3	N	-0-		126
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		126
05	403 N	82	-0-	-321 B	-0-	3 1	79 3	N	-0-		126
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		126
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		126
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-		126
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		126
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		126
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		126

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	9 1	270 3	N	2		120
						2 9					
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	10 1	307 3	N	6		126
						7 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	9 1	275 3	N	3		129
						3 9					
04	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	7 1	212 3	N	1		130
						1 9					
05	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	9 1	286 3	N	-0-		130
06	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	8 1	250 3	N	-0-		130
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	8 1	249 3	N	8		138
						9 9					
08	310 N	224	-0-	-86 B	-0-	7 1	213 3	N	4		142
						4 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	7 1	215 3	N	7		149
						8 9					
10	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	5 1	197 3	N	30	160 1	19
						33 9					
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	8 1	206 3	N	2		21
						2 9					
12	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	6 1	195 3	N	-0-		21

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	601	-0-	-112 B	-0-	19 1	582 3	N	-0-		81
02	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	24 1	696 3	N	8		89
						9 9					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	744 N	667	-0-	-77 B	-0-	21 1	646 3	N	-0-		89
04	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	22 1	671 3	N	4		93
						4 9					
05	775 N	613	-0-	-162 B	-0-	19 1	594 3	N	-0-		93
06	660 N	512	-0-	-148 B	-0-	17 1	495 3	N	-0-		93
07	713 N	623	-0-	-90 B	-0-	20 1	603 3	N	-0-		93
08	620 N	452	-0-	-168 B	-0-	14 1	438 3	N	-0-		93
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	23 1	694 3	N	5		98
						6 9					
10	620 N	347	-0-	-273 B	-0-	9 1	338 3	N	-0-		98
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	15 1	540 3	N	-0-		98
12	744 N	561	-0-	-183 B	-0-	17 1	535 3	N	8		106
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		7,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	11 1	351 3	N	4		145
						4 9					
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	11 1	320 3	N	8		153
						9 9					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	7 1	230 3	N	7		160
						8 9					
04	360 N	242	-0-	-118 B	-0-	7 1	218 3	N	15		175
						17 9					
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-		175
06	240 N	68	-0-	-172 B	-0-	2 1	52 3	N	13		188
						14 9					
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	11 1	333 3	N	-0-	168 1	20
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		20
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	10 1	298 3	N	12		32
						13 9					
10	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	7 1	268 3	N	8		40
						9 9					
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	8 1	278 3	N	3		43
						3 9					
12	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	9 1	282 3	N	2		45
						2 9					
TOTAL GAS PROD:		2,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		72					

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON	
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512									
LEGALLEY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 097466		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 5741 - 5747	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	6 1	167 3	N	5		184
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	6 9 6 1 7 9	189 3	N	6		190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	299	-0-	-197 B	-0-	9 1	290 3	N	-0-		190
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	6 1 11 9	187 3	N	10		200
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	7 1	211 3	N	-0-		200
06	300 N	200	-0-	-100 B	-0-	7 1	193 3	N	-0-		200
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	6 1 4 9	196 3	N	4		204
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	6 1 8 9	180 3	N	7		211
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	7 1 8 9	220 3	N	7		218
10	217 N	142	-0-	-75 B	-0-	3 1 12 9	127 3	N	11		229
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	5 1	170 3	N	-0-		229
*12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	17 1 7 9	537 3	N	6		235
TOTAL GAS PROD:		2,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638	
01	868 N	732	-0-	-136 B	-0-	23 1 2 9	707 3	N	2		48
02	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	32 1 12 9	939 3	N	11		59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	26 1 3 9	789 3	N	3		62
04	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	32 1 4 9	947 3	N	4		66
05	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	34 1 2 9	1045 3	N	2		68
06	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	34 1	1000 3	N	-0-		68
07	1023 N	923	-0-	-100 B	-0-	29 1 7 9	887 3	N	6		74
08	1085 N	961	-0-	-124 B	-0-	29 1 6 9	926 3	N	5		79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	995	-0-	-25 B	-0-	31 1 9 9	955 3	N	8		87
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	26 1 6 9	913 3	N	5		92
11	930 N	751	-0-	-179 B	-0-	21 1 2 9	728 3	N	2		94
*12	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	32 1 12 9	1024 3	N	11		105
TOTAL GAS PROD:		11,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	6	1	167	3	N	1	63	
02	174 N	153	-0-	-21 B	-0-	1	9	143	3	N	5	68	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	4	1	114	3	N	2	70	
04	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	2	9	153	3	N	2	72	
05	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	4	1	128	3	N	-0-	72	
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	4	1	131	3	N	-0-	72	
07	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	4	1	121	3	N	2	74	
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	2	9	142	3	N	2	76	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	4	1	149	3	N	9	85	
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	10	9	174	3	N	2	87	
11	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	2	9	129	3	N	-0-	87	
12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	4	1	142	3	N	7	94	
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		1,781		TOTAL CONDENSATE PROD:								32	

REED (PETTIT)		75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 6 C		RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7746 - 7766	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7732 - 7884		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		45	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		45	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		45	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		45	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		45	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		45	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		45	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		45	
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-		45	
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		45	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		45	
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		45	
TOTAL GAS PROD:		121		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
 PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			99
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			99
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			99
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			99
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			99
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			99
07		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			99
08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			99
09		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			99
10		1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2		N	-0-			99
11		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2		N	-0-			99
12		1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2		N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 22,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

01	10385	X	3624	-0-	-6761	-0-	3569	2	55	9	N	50		50
02	6264	X	3024	-0-	-3240	-0-	2870	2	154	9	N	140		190
03	5270	X	2449	-0-	-2821	-0-	2432	2	17	9	N	15		205
04	4470	X	1968	-0-	-2502	-0-	1929	2	39	9	N	35	181	59
05	4123	X	2179	-0-	-1944	-0-	2179	2			N	-0-		59
06	3510	X	1994	-0-	-1516	-0-	1980	2	14	9	N	13		72
07	3224	X	2172	-0-	-1052	-0-	2158	2	14	9	N	13		85
08	2170	X	1413	-0-	-757	-0-	1409	2	4	9	N	4		89
09	2100	X	1416	-0-	-684	-0-	1407	2	9	9	N	8		97
10	2170	X	1918	-0-	-252	-0-	1905	2	13	9	N	12		109
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2	12	9	N	11		120
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	N	12		132

TOTAL GAS PROD: 25,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

OIL AND GAS DIVISION

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. WILLIFORD, C.N.		75509 498 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 086410		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	950	-0-	-42	-0-	950	2		N	-0-			37
02	928 N	888	-0-	-40	-0-	888	2		N	-0-			37
03	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	2		N	-0-			37
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			37
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			37
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			37
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			37
08	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2		N	-0-			37
09	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	2		N	-0-			37
10	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	2		N	-0-			37
11	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2		N	-0-			37
*12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		11,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148941		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 157949		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492					
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2		N	-0-			41
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			41
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			41
04	630 N	380	-0-	-250	-0-	380	2		N	-0-			41
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-			41
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			41
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			41
08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			41
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			41
10	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			41
11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			41
*12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		8,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		271											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		N	-0-			68
02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			68
03	4030 X	3930	-0-	-100	-0-	3930	2		N	-0-			68
04	3900 X	3594	-0-	-306	-0-	3594	2		N	-0-			68
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		N	-0-			68
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-			68
07	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			68
08	4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2		N	-0-			68
09	4110 X	3998	-0-	-112	-0-	3998	2		N	-0-			68
10	4247 X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2		N	-0-			68
11	4020 X	3804	-0-	-216	-0-	3804	2		N	-0-			68
12	4154 X	3910	-0-	-244	-0-	3910	2		N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		47,734											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

01	5981 X	3989	-0-	-1992	-0-	3989	2		N	-0-			69
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			69
03	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-			69
04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-			69
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			69
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-			69
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			69
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-			69
09	3630 X	2806	-0-	-824	-0-	2806	2		N	-0-			69
10	3751 X	2992	-0-	-759	-0-	2992	2		N	-0-			69
11	3630 X	2944	-0-	-686	-0-	2944	2		N	-0-			69
12	3751 X	2831	-0-	-920	-0-	2831	2		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		41,605											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			20
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			20
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			20
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			20
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			20
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			20
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			20
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			20
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			20
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			20
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			20
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		933			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9306 - 8322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED GU #4		WELL #:		6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	8404 - 8408			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8209 - 8331			
01	7843 X	7814	-0-	-29	-0-	7601	2	213	9	N	194	183	1	65	
02	7337 X	6812	-0-	-525	-0-	6812	2			N	-0-			65	
03	7657 X	7445	-0-	-212	-0-	7262	2	183	9	N	166			231	
04	7560 X	6364	-0-	-1196	-0-	6287	2	77	9	N	70	180	1	121	
05	7812 X	7080	-0-	-732	-0-	6983	2	97	9	N	88			209	
06	7560 X	6545	-0-	-1015	-0-	6493	2	52	9	N	47	179	1	77	
07	7440 X	6366	-0-	-1074	-0-	6309	2	57	9	N	52			129	
08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5455	2	91	9	N	83	186	1	26	
09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5769	2	88	9	N	80			106	
10	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6381	2	125	9	N	114	180	1	40	
11	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6443	2	4	9	N	4			44	
*12	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6330	2	205	9	N	186	188	1	42	
TOTAL GAS PROD:		79,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,084							

REED, WEST (TRAVIS PEAK)		75524 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 049823		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8188 - 8202				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1	8	17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	1	4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REILLY SPRINGS (SMACKOVER)		75766 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
WALLACE, C.C.		WELL #: 1		RRCID -> 136087		COMPL. DATE 09/09/1968		TOTAL DEPTH 13450		PERF. 12898 - 12927		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.)		75766 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
STINSON, RAYFORD F.		WELL #: 2		RRCID -> 162953		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12870 - 13242				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02		261 X	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			-0-
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STINSON, RAYFORD F.		WELL #: 3		RRCID -> 171056		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 13450		PERF.13295 - 13330				
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REKA (COTTON VALLEY LIME)		75825 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NAVARRO					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562												
ANDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046571		COMPL. DATE 05/03/1969		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10196 - 10206				
01		2870	2870	-0-	-0-	-0-	2780	2	90	9	N	82		264
02		2320	2247	-0-	-73	-0-	2173	2	74	9	N	67	179	152
03		2480	239	-0-	-2241	-0-	189	2	50	9	N	45		197
04		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2494	2	58	9	N	53		250
05		2387 N	2093	-0-	-294	-0-	2057	2	36	9	N	33		283
06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2411	2	43	9	N	39	183	139
07		2480 N	2393	-0-	-87	-0-	2349	2	44	9	N	40		179
08		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2863	2	63	9	N	57		236
09		2400 N	2303	-0-	-97	-0-	2264	2	39	9	N	35	181	90
10		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2483	2	42	9	N	38		128
11		2400 N	2223	-0-	-177	-0-	2190	2	33	9	N	30		158
12		2387 N	2167	-0-	-220	-0-	2134	2	33	9	N	30		188
TOTAL GAS PROD:		26,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		549						

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 TEXAS ROYALTY CORP. 847991
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2103 2	37 9	Y	34			168
02	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	1875 2	26 9	Y	24			192
03	DLQ G-10	1713	-0-	1713	3614	1672 2	41 9	Y	37			229
04	3243 N	2229	-0-	-1014	2600	2200 2	29 9	Y	26			255
05	3100 N	2323	-0-	-777	1823	2293 2	30 9	Y	27	174	1	108
06	3000 N	2054	-0-	-946	877	2003 2	51 9	Y	46			154
07	3100 N	2252	-0-	-848	29	2218 2	34 9	Y	31			185
08	2325 N	2148	-0-	-177	-0-	2115 2	33 9	Y	30			215
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2048 2	53 9	Y	48	178	1	85
10	2263 N	1920	-0-	-343	-0-	1902 2	18 9	Y	16			101
11	2070 N	1795	-0-	-275	-0-	1758 2	37 9	Y	34			135
12	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	1944 2	41 9	Y	37			172
TOTAL GAS PROD:		24,561							390			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)													76889 150 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.													945936									
MAYNARD													WELL #: 1		RRCID -> 105148		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7435	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE									
01		1736 N	206	-0-	-1530	-0-	40 1	166 2		N	-0-			61								
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			61								
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	71 1	1551 2		N	22			83								
							24 9															
04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	85 1	2016 2		N	5			88								
							6 9															
05		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	124 1	2550 2		N	-0-			88								
06		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	120 1	2400 2		N	20			108								
							22 9															
07		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	124 1	2191 2		N	-0-			108								
08		2666 N	1430	-0-	-1236	-0-	77 1	1323 2		N	27			135								
							30 9															
09		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	89 1	2465 2		N	13			148								
							14 9															
10		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	88 1	2564 2		N	40			188								
							44 9															
11		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	90 1	2556 2		N	3			191								
							3 9															
12		2666 N	2611	-0-	-55	-0-	124 1	2475 2		N	11			202								
							12 9															
TOTAL GAS PROD:			23,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			141													

HANSON UNIT #1													WELL #: 2		RRCID -> 119230		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7297 - 7454	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

RISCHERS STORE (PETTIT)													76889 200 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
SABINE OIL & GAS CORPORATION													742143									
ORANSKY, M. B. ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 272748		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7403 - 7412	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 76889 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HANSON		WELL #: 2		RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-					40
02		11 N	-0-	-0-	-11					N	-0-					40
03		9 N	4	-0-	-5		4 2			N	-0-					40
04		3 N	3	-0-	-0-		3 2			N	-0-					40
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		4 N	-0-	-0-	-4					N	-0-					40
07		3 N	-0-	-0-	-3					N	-0-					40
08		2 N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-					40
09		4 N	4	-0-	-0-		4 2			N	-0-					40
10		18 N	18	-0-	-0-		1 1	17	2	N	-0-					40
11		16 N	16	-0-	-0-		1 1	15	2	N	-0-					40
*12		14 N	14	-0-	-0-		1 1	13	2	N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		63		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROUND PRAIRIE (CVL)		78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO								
SND OPERATING, L.L.C.		797127														
SEALE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	669	-0-	-571		251 1	418	2	N	-0-					52
02		638 N	123	-0-	-515		38 1	85	2	N	-0-					52
03		651 N	465	-0-	-186		89 1	376	2	N	-0-					52
04		660 N	30	-0-	-630		6 1	24	2	N	-0-					52
05		124 N	-0-	-0-	-124					N	-0-					52
06		450 N	-0-	-0-	-450					N	-0-					52
07		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					52
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					52
TOTAL GAS PROD:		1,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HULAN, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		806 N	572	-0-	-234		214 1	358	2	N	-0-					50
02		696 N	106	-0-	-590		33 1	73	2	N	-0-					50
03		1088 N	1088	-0-	-0-		179 1	752	2	N	143					193
							157 9									
04		540 N	502	-0-	-38		101 1	377	2	N	22					215
							24 9									
05		124 N	80	-0-	-44		30 1	50	2	N	-0-					215
06		900 N	137	-0-	-763		30 1	98	2	N	8					223
							9 9									
07		527 N	205	-0-	-322		188 2	17	9	N	15					238
08		127 N	127	-0-	-0-		115 2	12	9	N	11	189	1			60
09		150 N	92	-0-	-58		92 2			N	-0-					60
10		377 N	377	-0-	-0-		377 2			N	-0-					60
11		463 N	463	-0-	-0-		463 2			N	-0-					60
12		93 N	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		3,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		199										

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC HULAN HEIRS				78585 333 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
				WELL #: 1	RRCID -> 219230	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10344	- 10548				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4402 X	2721	-0-	-1681	-0-	307 1	2203 2	N	192	179 1		192	
						211 9							
02	4930 X	2415	-0-	-2515	-0-	317 1	1929 2	N	154	185 1		161	
						169 9							
03	5270 X	2594	-0-	-2676	-0-	307 1	2123 2	N	149	184 1		126	
						164 9							
04	3150 X	2135	-0-	-1015	-0-	287 1	1693 2	N	141	185 1		82	
						155 9							
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	491 1	2436 2	N	125	182 1		25	
						138 9							
06	2640 X	2511	-0-	-129	-0-	386 1	1992 2	N	121			146	
						133 9							
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	474 1	2348 2	N	163	181 1		128	
						179 9							
08	3069 X	2650	-0-	-419	-0-	425 1	2112 2	N	103	184 1		47	
						113 9							
09	2970 X	2746	-0-	-224	-0-	399 1	2198 2	N	135			182	
						149 9							
10	3069 X	2845	-0-	-224	-0-	417 1	2233 2	N	177	184 1		175	
						195 9							
11	2910 X	2381	-0-	-529	-0-	382 1	1861 2	N	125	189 1		111	
						138 9							
12	3007 X	2141	-0-	-866	-0-	349 1	1679 2	N	103	182 1		32	
						113 9							
TOTAL GAS PROD:		31,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,688							

INMON, J.C.				WELL #: 1	RRCID -> 227284	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10465	- 10693			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	38 1	224 2	N	164			286
						180 9						
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25 1	126 2	N	106	183 1		209
						117 9						
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	N	36			245
						40 9						
07	465 N	138	-0-	-327	-0-	15 1	73 2	N	45	178 1		112
						50 9						
08	279 N	71	-0-	-208	-0-	2 2	69 9	N	63			175
09	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	427 1	2349 2	N	140	183 1		132
						154 9						
10	3100 N	3666	-0-	566	566	547 1	2933 2	N	169			301
						186 9						
11	3000 N	3552	-0-	552	1118	571 1	2785 2	N	178	185 1		294
						196 9						
*12	3100 N	2881	-0-	-219	899	481 1	2316 2	N	76	188 1		182
						84 9						
TOTAL GAS PROD:		14,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		977						

OIL AND GAS DIVISION

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC HULAN HEIRS		//CONT.// 78585 333 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO						
		WELL #: 2		RRCID -> 277474		COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14260 X	9355	-0-	-4905	-0-	1098	1	7871	2	N	351	364	1		127	
02	11397 X	7940	-0-	-3457	-0-	386	9									
03	12183 X	8129	-0-	-4054	-0-	1075	1	6547	2	N	289	183	1		233	
04	11070 X	6944	-0-	-4126	-0-	318	9									
05	10168 X	6951	-0-	-3217	-0-	990	1	6840	2	N	272	361	1		144	
06	9060 X	6130	-0-	-2930	-0-	299	9									
07	8494 X	5594	-0-	-2900	-0-	971	1	5724	2	N	226	181	1		189	
08	8122 X	5351	-0-	-2771	-0-	249	9									
09	6930 X	5715	-0-	-1215	-0-	1130	1	5599	2	N	202	187	1		204	
10	6944 X	5566	-0-	-1378	-0-	222	9									
11	6120 X	5048	-0-	-1072	-0-	963	1	4977	2	N	173	175	1		202	
12	5921 X	4440	-0-	-1481	-0-	190	9									
						913	1	4520	2	N	146	184	1		164	
						161	9									
						866	1	4298	2	N	170	181	1		153	
						187	9									
						838	1	4610	2	N	243	365	1		31	
						267	9									
						843	1	4518	2	N	186				217	
						205	9									
						827	1	4030	2	N	174	185	1		206	
						191	9									
						732	1	3521	2	N	170	185	1		191	
						187	9									

TOTAL GAS PROD: 77,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,602

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC IRVINE, CHARLES		368309		WELL #: 1		RRCID -> 187419		COMPL. DATE 05/30/2003				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628				
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	186	1	1540	2	N	2					182
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	2	9									
03	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	128	1	1062	2	N	-0-					182
04	1680 N	765	-0-	-915	-0-	129	1	1068	2	N	-0-					182
05	1271 N	834	-0-	-437	-0-	82	1	683	2	N	-0-					182
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	89	1	745	2	N	-0-					182
07	3100 N	3287	-0-	187	187	170	1	1424	2	N	1					183
08	1455 N	1268	-0-	-187	-0-	1	9									
09	1590 N	851	-0-	-739	-0-	351	1	2936	2	N	-0-					183
10	2790 X	933	-0-	-1857	-0-	135	1	1129	2	N	4					187
11	2700 X	904	-0-	-1796	-0-	4	9									
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	91	1	760	2	N	-0-					187
						100	1	833	2	N	-0-					187
						97	1	807	2	N	-0-					187
										N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 14,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

IRVINE, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 211217		COMPL. DATE 04/15/2005				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634						
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	N	7					147
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	N	6					153
03	1798 N	614	-0-	-1184	-0-	592	2	22	9	N	20					173
04	1710 N	776	-0-	-934	-0-	768	2	8	9	N	7					180
05	1240 N	843	-0-	-397	-0-	832	2	11	9	N	10					190
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					190
07	806 N	345	-0-	-461	-0-	345	2			N	-0-					190
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	838	2			N	23					213
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1074	2	25	9	N	12	177	1			48
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	N	2					50
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//	78585 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO				
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.			495689										
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A		WELL #:	2	RRCID ->	108961	COMPL. DATE	01/04/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10854 - 10935		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	2759	-0-	-341	8	2678 2	81 9	N	74			221
02		2900 N	2989	-0-	89	97	2922 2	67 9	N	61	173 1		109
03		3801 X	3704	-0-	-97	-0-	3615 2	89 9	N	81	150 1		40
04		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3003 2	73 9	N	66			106
05		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2946 2	59 9	N	54			160
06		2850 X	2764	-0-	-86	-0-	2702 2	62 9	N	56			216
07		2945 X	1369	-0-	-1576	-0-	1345 2	24 9	N	22			238
08		2945 X	1922	-0-	-1023	-0-	1892 2	30 9	N	27			265
09		2850 X	2730	-0-	-120	-0-	2673 2	57 9	N	52			317
10		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2975 2	58 9	N	53			370
11		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2959 2	66 9	N	60	179 1		251
*12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2835 2	74 9	N	67	145 1		173
TOTAL GAS PROD:			33,285				TOTAL CONDENSATE PROD:			673			

ROUNDHOUSE (PETTIT)			78585 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NAVARRO				
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC			368309										
GRANTHAM HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	197544	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7303 - 7354		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	331	-0-	-103	-0-	57 1	274 2	N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	36 1	172 2	N	-0-			-0-
03		372 N	149	-0-	-223	-0-	26 1	123 2	N	-0-			-0-
04		330 N	264	-0-	-66	-0-	47 1	217 2	N	-0-			-0-
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	37 1	171 2	N	-0-			-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	45 1	206 2	N	-0-			-0-
07		279 N	212	-0-	-67	-0-	38 1	174 2	N	-0-			-0-
08		217 N	171	-0-	-46	-0-	31 1	140 2	N	-0-			-0-
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	39 1	174 2	N	-0-			-0-
10		217 N	178	-0-	-39	-0-	33 1	145 2	N	-0-			-0-
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	49 1	214 2	N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,448				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RURAL SHADE, S. (RODESSA) SILVER TUSK OPERATING CO. LLC J.D. KILCREASE													78957 400 781945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
													WELL #:	1	RRCID ->	276152	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7331	-	7338
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT											
01		27187 X	19635	-0-	-7552	-0-	1271	1	17814	2	N	500	569	1	83									
							550	9																
02		24128 X	17720	-0-	-6408	-0-	1114	1	16097	2	N	463	390	1	156									
							509	9																
03		22103 X	15157	-0-	-6946	-0-	682	1	14037	2	N	398	414	1	140									
							438	9																
04		21390 X	11346	-0-	-10044	-0-	593	1	10442	2	N	283	199	1	224									
							311	9																
05		19623 X	9794	-0-	-9829	-0-	620	1	8928	2	N	224	217	1	231									
							246	9																
06		18990 X	7466	-0-	-11524	-0-	570	1	6727	2	N	154	195	1	190									
							169	9																
07		18941 X	5805	-0-	-13136	-0-	522	1	5183	2	N	91	194	1	87									
							100	9																
08	DLQ	G-10	6084	-0-	6084	6084	539	1	5385	2	N	145	9	1	223									
							160	9																
09	DLQ	G-10	7136	-0-	7136	13220	609	1	6399	2	N	116	192	1	147									
							128	9																
10	DLQ	G-10	4246	-0-	4246	17466	396	1	3776	2	N	67	158	1	56									
							74	9																
11		22759 X	5293	-0-	-17466	-0-	696	1	4430	2	N	152	75	1	133									
							167	9																
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133									
TOTAL GAS PROD:			109,682											TOTAL CONDENSATE PROD:			2,593							

KILCREASE-BOWLES													WELL #:		1		RRCID ->		276153		COMPL. DATE		01/16/2015		TOTAL DEPTH		8059		PERF.		7387		-		7396	
01		9858 X	6960	-0-	-2898	-0-	682	1	5735	2	N	494	569	1	193																					
							543	9																												
02		8584 X	6031	-0-	-2553	-0-	600	1	4941	2	N	445	388	1	250																					
							490	9																												
03		9207 X	6144	-0-	-3063	-0-	496	1	5131	2	N	470	580	1	140																					
							517	9																												
04		8910 X	5589	-0-	-3321	-0-	468	1	4662	2	N	417	389	1	168																					
							459	9																												
05		7657 X	5529	-0-	-2128	-0-	496	1	4550	2	N	439	416	1	191																					
							483	9																												
06		6750 X	5041	-0-	-1709	-0-	510	1	4103	2	N	389	397	1	183																					
							428	9																												
07		6448 X	5147	-0-	-1301	-0-	527	1	4183	2	N	397	401	1	179																					
							437	9																												
08	DLQ	G-10	4598	-0-	4598	4598	527	1	3673	2	N	362	389	1	152																					
							398	9																												
09	DLQ	G-10	4103	-0-	4103	8701	434	1	3314	2	N	323	222	1	253																					
							355	9																												
10	DLQ	G-10	4786	-0-	4786	13487	549	1	3813	2	N	385	446	1	192																					
							424	9																												
11		18499 X	5012	-0-	-13487	-0-	693	1	3927	2	N	356	338	1	210																					
							392	9																												
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210																					
TOTAL GAS PROD:			58,940											TOTAL CONDENSATE PROD:			4,477																			

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945														
MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	25668 X	7926	-0-	-17742	-0-	744	1	6864	2	N	289	185	1	301
						318	9							
02	19227 X	5684	-0-	-13543	-0-	600	1	4939	2	N	132	193	1	240
						145	9							
03	18104 X	4491	-0-	-13613	-0-	432	1	3984	2	N	68	177	1	131
						75	9							
04	11760 X	1097	-0-	-10663	-0-	168	1	909	2	N	18	2	1	147
						20	9							
05	12152 X	4451	-0-	-7701	-0-	479	1	3891	2	N	74	158	1	63
						81	9							
06	7680 X	2810	-0-	-4870	-0-	315	1	2433	2	N	56	6	1	113
						62	9							
07	6076 X	1983	-0-	-4093	-0-	401	1	1551	2	N	28	6	1	135
						31	9							
08	DLQ G-10	1232	-0-	1232	1232	350	1	873	2	N	8	5	1	138
						9	9							
09	DLQ G-10	95	-0-	95	1327	39	1	55	2	N	1	1	1	138
						1	9							
10	DLQ G-10	23	-0-	23	1350	8	1	15	2	N	-0-	125	1	13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-			13
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1350					N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		29,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		674								

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360														
01	DELQ PR	9261	-0-	9261	41667	775	1	7655	2	N	755	769	1	153
						831	9							
02	48475 X	6808	-0-	-41667	-0-	629	1	5551	2	N	571	578	1	146
						628	9							
03	9145 X	6501	-0-	-2644	-0-	480	1	5402	2	N	563	611	1	98
						619	9							
04	8850 X	6159	-0-	-2691	-0-	510	1	5139	2	N	464	368	1	194
						510	9							
05	9145 X	5731	-0-	-3414	-0-	527	1	4782	2	N	384	406	1	172
						422	9							
06	8850 X	5287	-0-	-3563	-0-	510	1	4432	2	N	314	399	1	87
						345	9							
07	7285 X	4864	-0-	-2421	-0-	527	1	4037	2	N	273	216	1	144
						300	9							
08	DLQ G-10	3899	-0-	3899	3899	479	1	3200	2	N	200	208	1	136
						220	9							
09	DLQ G-10	3957	-0-	3957	7856	493	1	3253	2	N	192	193	1	135
						211	9							
10	DLQ G-10	3937	-0-	3937	11793	527	1	3198	2	N	193	208	1	120
						212	9							
11	15576 X	3783	-0-	-11793	-0-	622	1	2954	2	N	188	257	1	51
						207	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:		60,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,097								

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO												
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945												
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329														
02	DELQ PR	11214	-0-	11214	11214	532	1	10354	2	N	298	3	1	295
						328	9							
03	33368 X	22154	-0-	-11214	-0-	806	1	20669	2	N	617	807	1	105
						679	9							
04	22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	840	1	20615	2	N	611	582	1	134
						672	9							
05	21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	868	1	20347	2	N	609	619	1	124
						670	9							
06	19260 X	18362	-0-	-898	-0-	840	1	17013	2	N	463	406	1	181
						509	9							
07	19902 X	18229	-0-	-1673	-0-	899	1	16853	2	N	434	391	1	224
						477	9							
08	19902 X	14200	-0-	-5702	-0-	868	1	12943	2	N	354	396	1	182
						389	9							
09	19260 X	13582	-0-	-5678	-0-	812	1	12373	2	N	361	404	1	139
						397	9							
10	19902 X	12201	-0-	-7701	-0-	847	1	10974	2	N	345	263	1	221
						380	9							
11	13721 X	12225	-0-	-1496	-0-	1169	1	10642	2	N	376	408	1	189
						414	9							
12	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT			189
TOTAL GAS PROD:			166,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,468					

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SALT BREAK (SMACKOVER)													79878 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: NAVARRO							
O'RYAN OIL AND GAS													617042										
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	249007	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9133 -	9230
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	160	1			117			
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					163			
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	321	167	1			317			
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					319			
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					320			
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					333			
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					336			
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					337			
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					350			
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					351			
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					353			
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					365			
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				680											

SAND TRAP (JAMES LIME)													80541 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON							
VANGUARD OPERATING, LLC													881585										
STRINGFIELD, TOMMYE													WELL #:	1	RRCID ->	123556	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10321 -	10327
01	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	1	16692	3	N	118					378			
02	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	9	1597	1	16343	3	N	80			458			
03	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	9	2192	1	18091	3	N	85	354	1	189			
04	18254	X	18254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	9	2161	1	16019	3	N	67			256			
05	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	9	2934	1	16734	3	N	42	177	1	121			
06	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	9	2534	1	16711	3	N	36			157			
07	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	9	2554	1	16379	3	N	42			199			
08	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	9	1960	1	14517	3	N	75			274			
09	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	9	2057	1	13399	3	N	36			310			
10	14105	X	9980	-0-	-4125	-0-	-0-	-0-	-0-	40	9	1540	1	8387	3	N	48			358			
*11	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9	2239	1	15924	3	N	32	177	1	213			
*12	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	9	4534	1	16626	3	N	94	179	1	128			
										103	9												
TOTAL GAS PROD:				214,721				TOTAL CONDENSATE PROD:				755											

OIL AND GAS DIVISION

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585													
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
01	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	1059	1	10009	3	N	38	139	
02	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	1033	1	10571	3	N	33	172	
03	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	709	1	5856	3	N	-0-	172	
04	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	861	1	6382	3	N	12	184	
05	4836 X	3769	-0-	-1067	-0-	560	1	3192	3	N	15	199	
06	4680 X	1482	-0-	-3198	-0-	193	1	1269	3	N	18	217	
07	4836 X	3697	-0-	-1139	-0-	498	1	3191	3	N	7	224	
08	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	7258	1	980	3	N	25	249	
09	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	1129	1	7350	3	N	-0-	249	
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	641	1	3488	3	N	1	250	
*11	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	772	1	5491	3	N	7	257	
*12	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	2342	1	8589	3	N	3	260	
TOTAL GAS PROD:						83,599	TOTAL CONDENSATE PROD:						159

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COVEY PARK OPERATING LLC 182847													
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746													
01	17732 X	9714	-0-	-8018	-0-	9714	2			N	-0-	-0-	
02	16588 X	8629	-0-	-7959	-0-	8627	2	2	9	N	2	-0-	
03	17732 X	7763	-0-	-9969	-0-	7763	2			N	-0-	-0-	
04	17160 X	6872	-0-	-10288	-0-	6872	2			N	-0-	-0-	
05	16926 X	6299	-0-	-10627	-0-	6299	2			N	-0-	-0-	
06	9390 X	5247	-0-	-4143	-0-	5247	2			N	-0-	-0-	
07	9238 X	6161	-0-	-3077	-0-	6161	2			N	-0-	-0-	
08	7750 X	6572	-0-	-1178	-0-	6572	2			N	-0-	-0-	
09	6870 X	6777	-0-	-93	-0-	6776	2	1	9	N	1	-0-	
10	6293 X	4193	-0-	-2100	-0-	4193	2			N	-0-	-0-	
11	6360 X	2876	-0-	-3484	-0-	2876	2			N	-0-	-0-	
12	7006 X	2159	-0-	-4847	-0-	2159	2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:						73,262	TOTAL CONDENSATE PROD:						3

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028													
01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9211	2	1	9	N	1	-0-	
02	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-	-0-	
03	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-	-0-	
04	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8560	2	2	9	N	2	-0-	
05	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-	-0-	
06	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7611	2	1	9	N	1	-0-	
07	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-	-0-	
08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-	-0-	
09	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-	-0-	
10	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9118	2	1	9	N	1	-0-	
11	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-	-0-	
*12	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:						99,690	TOTAL CONDENSATE PROD:						5

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//	182847								
MORGAN, TRAVIS		WELL #:	3	RRCID ->	253369	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SND OPERATING, L.L.C.		797127									
SPENCE		WELL #:	1	RRCID ->	234058	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	15074 - 15094
01	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2	N	-0-	-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-	-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-	-0-
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2	N	-0-	-0-
05	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	1954	2	N	-0-	-0-
06	2130	N	1892	-0-	-238	-0-	1892	2	N	-0-	-0-
07	1953	N	1086	-0-	-867	-0-	1086	2	N	-0-	-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-	-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,080	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ARMSTRONG, W. S.		WELL #:	1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.	14935 - 14954
01	27931	X	11412	-0-	-16519	-0-	11412	2	N	-0-	-0-
02	18038	X	7999	-0-	-10039	-0-	7999	2	N	-0-	-0-
03	19158	X	7382	-0-	-11776	-0-	7382	2	N	-0-	-0-
04	17700	X	2633	-0-	-15067	-0-	2633	2	N	-0-	-0-
05	17081	X	3936	-0-	-13145	-0-	3936	2	N	-0-	-0-
06	11040	X	732	-0-	-10308	-0-	732	2	N	-0-	-0-
07	33735	X	33735	-0-	-0-	-0-	33735	2	N	-0-	-0-
08	29572	X	29572	-0-	-0-	-0-	29572	2	N	-0-	-0-
09	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	26643	2	N	-0-	-0-
10	26871	X	26871	-0-	-0-	-0-	26871	2	N	-0-	-0-
11	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	23774	2	N	-0-	-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			174,689	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127											
MCCORMICK		WELL #: 1		RRCID -> 265338		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		RRCID -> 196308		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625					
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 1											
01	4247 X	3826	-0-	-421	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
02	3973 X	3388	-0-	-585	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3578	-0-	-607	-0-	414	1	3164	2	N	-0-		-0-
04	3810 X	3718	-0-	-92	-0-	120	1	3598	2	N	-0-		-0-
05	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
07	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197644		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863					
01	12338 X	1592	-0-	-10746	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
02	6148 X	73	-0-	-6075	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				N	-0-			-0-
04	8670 X	5185	-0-	-3485	-0-	168	1	5017	2	N	-0-		-0-
05	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2		N	-0-			-0-
06	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2		N	-0-			-0-
07	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2		N	-0-			-0-
08	5363 X	2514	-0-	-2849	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
09	15360 X	2549	-0-	-12811	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
10	15872 X	1974	-0-	-13898	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
11	9150 X	1712	-0-	-7438	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
12	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	200195	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	13850	PERF.13155 - 13669		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	10943	-0-	10943	10943	10943	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	11430	-0-	11430	22373	11430	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	6351	-0-	6351	28724	6351	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5195	-0-	5195	33919	5195	2		N	-0-			-0-
11	38084 X	4165	-0-	-33919	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
12	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202380	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14482 - 14743		
01	69953 X	69953	-0-	-0-	-0-	69953	2		N	-0-			-0-
02	64177 X	56605	-0-	-7572	-0-	56605	2		N	-0-			-0-
03	68603 X	51699	-0-	-16904	-0-	5985	1	45714	2	N	-0-		-0-
04	64080 X	49675	-0-	-14405	-0-	1605	1	48070	2	N	-0-		-0-
05	69967 X	51270	-0-	-18697	-0-	910	1	50360	2	N	-0-		-0-
06	67710 X	48003	-0-	-19707	-0-	48003	2		N	-0-			-0-
07	69381 X	69381	-0-	-0-	-0-	69381	2		N	-0-			-0-
08	46152 X	46152	-0-	-0-	-0-	46152	2		N	-0-			-0-
09	53619 X	53619	-0-	-0-	-0-	53619	2		N	-0-			-0-
10	60095 X	60095	-0-	-0-	-0-	60095	2		N	-0-			-0-
11	54611 X	54611	-0-	-0-	-0-	54611	2		N	-0-			-0-
12	43369 X	NO RPT	-0-	-43369	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		611,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205117	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14874 - 14893		
01	12369 X	10630	-0-	-1739	-0-	206	1	10424	2	N	-0-		-0-
02	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	305	1	15084	2	N	-0-		-0-
03	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	369	1	15171	2	N	-0-		-0-
04	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	368	1	14528	2	N	-0-		-0-
05	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	392	1	15298	2	N	-0-		-0-
06	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	384	1	14755	2	N	-0-		-0-
07	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	173	1	13928	2	N	-0-		-0-
08	15500 X	15458	-0-	-42	-0-	283	1	15175	2	N	-0-		-0-
09	15000 X	12782	-0-	-2218	-0-	262	1	12520	2	N	-0-		-0-
10	15500 X	11010	-0-	-4490	-0-	322	1	10688	2	N	-0-		-0-
11	15000 X	8002	-0-	-6998	-0-	211	1	7791	2	N	-0-		-0-
12	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		148,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976												
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209018	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	14921	PERF.	14419	-	14716		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		80569 X	76332	-0-	-4237	-0-	1376	1	74956	2	N	-0-				-0-
02		76096 X	74753	-0-	-1343	-0-	1248	1	73505	2	N	-0-				-0-
03		81344 X	75734	-0-	-5610	-0-	1391	1	74343	2	N	-0-				-0-
04		78720 X	76963	-0-	-1757	-0-	1406	1	75557	2	N	-0-				-0-
05		79918 X	67421	-0-	-12497	-0-	1133	1	66288	2	N	-0-				-0-
06		79533 X	79533	-0-	-0-	-0-	1596	1	77937	2	N	-0-				-0-
07		79918 X	65776	-0-	-14142	-0-	1397	1	64379	2	N	-0-				-0-
08		82789 X	82789	-0-	-0-	-0-	1790	1	80999	2	N	-0-				-0-
09		76950 X	73416	-0-	-3534	-0-	1637	1	71779	2	N	-0-				-0-
10		80848 X	75788	-0-	-5060	-0-	1681	1	74107	2	N	-0-				-0-
11		78240 X	65675	-0-	-12565	-0-	1448	1	64227	2	N	-0-				-0-
12		80848 X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		814,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209019	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13892	-	13963		
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-				-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-				-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		271				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209257	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14624	-	14932		
01		5394 X	5	-0-	-5389	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02		T. A.	40021	-0-	40021	40021	668	1	39353	2	N	-0-				-0-
03		T. A.	24731	-0-	24731	64752	454	1	24277	2	N	-0-				-0-
04		T. A.	26402	-0-	26402	91154	482	1	25920	2	N	-0-				-0-
05		119984 X	28830	-0-	-91154	-0-	484	1	28346	2	N	-0-				-0-
06		29250 X	1201	-0-	-28049	-0-	24	1	1177	2	N	-0-				-0-
07		30225 X	20308	-0-	-9917	-0-	431	1	19877	2	N	-0-				-0-
08		27280 X	27065	-0-	-215	-0-	585	1	26480	2	N	-0-				-0-
09		27900 X	20660	-0-	-7240	-0-	461	1	20199	2	N	-0-				-0-
10		28830 X	26368	-0-	-2462	-0-	585	1	25783	2	N	-0-				-0-
11		26190 X	22050	-0-	-4140	-0-	486	1	21564	2	N	-0-				-0-
12		27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		237,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976										
T-BAR-X/MARTIN			WELL #:		3	RRCID -> 209658			COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		22444 X	17655	-0-	-4789	-0-	343	1	17312	2	N	-0-			-0-
02		19488 X	17053	-0-	-2435	-0-	338	1	16715	2	N	-0-			-0-
03		20832 X	18370	-0-	-2462	-0-	510	1	17860	2	N	-0-			-0-
04		18660 X	17217	-0-	-1443	-0-	482	1	16735	2	N	-0-			-0-
05		19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-			-0-
06		17790 X	14021	-0-	-3769	-0-	14021	2			N	-0-			-0-
07		18383 X	12142	-0-	-6241	-0-	12142	2			N	-0-			-0-
08		18383 X	9284	-0-	-9099	-0-	9284	2			N	-0-			-0-
09		19290 X	11513	-0-	-7777	-0-	11513	2			N	-0-			-0-
10		24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	24461	2			N	-0-			-0-
11		17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	467	1	17247	2	N	-0-			-0-
12		12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			179,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T-BAR-X/READ			WELL #:		1	RRCID -> 211859			COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		11222 X	9328	-0-	-1894	-0-	168	1	9160	2	N	-0-			-0-
02		11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	198	1	11661	2	N	-0-			-0-
03		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	228	1	12180	2	N	-0-			-0-
04		11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	210	1	11274	2	N	-0-			-0-
05		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	169	1	9900	2	N	-0-			-0-
06		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	229	1	11195	2	N	-0-			-0-
07		11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	253	1	11639	2	N	-0-			-0-
08		10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	225	1	10177	2	N	-0-			-0-
09		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	245	1	10748	2	N	-0-			-0-
10		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	215	1	9470	2	N	-0-			-0-
11		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	88	1	3910	2	N	-0-			-0-
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			113,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 214143			COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4309 X	3953	-0-	-356	-0-	77	1	3876	2	N	-0-			-0-
02		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	75	1	3696	2	N	-0-			-0-
03		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	112	1	3913	2	N	-0-			-0-
04		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	111	1	3853	2	N	-0-			-0-
05		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	120	1	3880	2	N	-0-			-0-
06		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	116	1	3834	2	N	-0-			-0-
07		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	121	1	4073	2	N	-0-			-0-
08		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	111	1	3698	2	N	-0-			-0-
09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	111	1	3398	2	N	-0-			-0-
10		3038 X	2782	-0-	-256	-0-	81	1	2701	2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2583	-0-	-357	-0-	73	1	2510	2	N	-0-			-0-
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		25606 X	9884	-0-	-15722	-0-	-0-	178	1	9706	2	N	-0-					-0-	
02		23026 X	22770	-0-	-256	-0-	-0-	380	1	22390	2	N	-0-					-0-	
03		24654 X	24654	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	24201	2	N	-0-					-0-	
04		23820 X	22471	-0-	-1349	-0-	-0-	410	1	22061	2	N	-0-					-0-	
05		24335 X	23414	-0-	-921	-0-	-0-	393	1	23021	2	N	-0-					-0-	
06		23820 X	23061	-0-	-759	-0-	-0-	463	1	22598	2	N	-0-					-0-	
07		24614 X	19097	-0-	-5517	-0-	-0-	406	1	18691	2	N	-0-					-0-	
08		24645 X	17646	-0-	-6999	-0-	-0-	381	1	17265	2	N	-0-					-0-	
09		22650 X	13081	-0-	-9569	-0-	-0-	292	1	12789	2	N	-0-					-0-	
10		23839 X	19291	-0-	-4548	-0-	-0-	428	1	18863	2	N	-0-					-0-	
11		23070 X	16698	-0-	-6372	-0-	-0-	368	1	16330	2	N	-0-					-0-	
12		19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			212,067															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

01		11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	11126	2	N	-0-					-0-	
02		13775 X	1406	-0-	-12369	-0-	-0-	23	1	1383	2	N	-0-					-0-	
03		14725 X	2758	-0-	-11967	-0-	-0-	51	1	2707	2	N	-0-					-0-	
04		14190 X	1552	-0-	-12638	-0-	-0-	28	1	1524	2	N	-0-					-0-	
05		14663 X	7270	-0-	-7393	-0-	-0-	122	1	7148	2	N	-0-					-0-	
06		10950 X	6923	-0-	-4027	-0-	-0-	139	1	6784	2	N	-0-					-0-	
07		17307 X	17307	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	16939	2	N	-0-					-0-	
08		13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	13678	2	N	-0-					-0-	
09		13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	12778	2	N	-0-					-0-	
10		17298 X	12112	-0-	-5186	-0-	-0-	269	1	11843	2	N	-0-					-0-	
11		16740 X	11563	-0-	-5177	-0-	-0-	255	1	11308	2	N	-0-					-0-	
12		17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			99,270															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-	
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			353															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216737	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13618 - 13650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	221	-0-	-6413	-0-	221	2			N	-0-				-0-
02	5336 X	105	-0-	-5231	-0-	105	2			N	-0-				-0-
03	5704 X	7	-0-	-5697	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
04	4020 X	49	-0-	-3971	-0-	2	1	47	2	N	-0-				-0-
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	537	-0-	537	537	537	2			N	-0-				-0-
10	T. A.	126	-0-	126	663	126	2			N	-0-				-0-
11	711 X	48	-0-	-663	-0-	48	2			N	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		1	RRCID ->	216866	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	15375	PERF.14757 - 14764				
01	63891 X	61672	-0-	-2219	-0-	1198	1	60474	2	N	-0-				-0-
02	64578 X	64578	-0-	-0-	-0-	1281	1	63297	2	N	-0-				-0-
03	67944 X	67944	-0-	-0-	-0-	1887	1	66057	2	N	-0-				-0-
04	67213 X	67213	-0-	-0-	-0-	1881	1	65332	2	N	-0-				-0-
05	68510 X	66967	-0-	-1543	-0-	2011	1	64956	2	N	-0-				-0-
06	66300 X	63976	-0-	-2324	-0-	1873	1	62103	2	N	-0-				-0-
07	68510 X	65317	-0-	-3193	-0-	1887	1	63430	2	N	-0-				-0-
08	66136 X	66136	-0-	-0-	-0-	1921	1	64215	2	N	-0-				-0-
09	62882 X	62882	-0-	-0-	-0-	1996	1	60886	2	N	-0-				-0-
10	67145 X	67145	-0-	-0-	-0-	1966	1	65179	2	N	-0-				-0-
11	63975 X	63975	-0-	-0-	-0-	1799	1	62176	2	N	-0-				-0-
12	63984 X	NO RPT	-0-	-63984	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		717,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217385	COMPL. DATE	07/05/2016	TOTAL DEPTH	15250	PERF.13935 - 13965				
01	29016 X	18283	-0-	-10733	-0-	355	1	17928	2	N	-0-				-0-
02	17574 X	16823	-0-	-751	-0-	334	1	16489	2	N	-0-				-0-
03	18786 X	18732	-0-	-54	-0-	445	1	18287	2	N	-0-				-0-
04	18180 X	17831	-0-	-349	-0-	440	1	17391	2	N	-0-				-0-
05	18786 X	18263	-0-	-523	-0-	457	1	17806	2	N	-0-				-0-
06	18120 X	6763	-0-	-11357	-0-	171	1	6592	2	N	-0-				-0-
07	236409 X	236409	-0-	-0-	-0-	2904	1	233505	2	N	-0-				-0-
08	124474 X	124474	-0-	-0-	-0-	2277	1	122197	2	N	-0-				-0-
09	72764 X	72764	-0-	-0-	-0-	1491	1	71273	2	N	-0-				-0-
10	63626 X	63626	-0-	-0-	-0-	1863	1	61763	2	N	-0-				-0-
11	44145 X	44145	-0-	-0-	-0-	1242	1	42903	2	N	-0-				-0-
12	17949 X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		638,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		43462 X	28860	-0-	-14602	-0-	560	1	28300	2	N	-0-				-0-
02		37555 X	36401	-0-	-1154	-0-	722	1	35679	2	N	-0-				-0-
03		39401 X	39142	-0-	-259	-0-	1087	1	38055	2	N	-0-				-0-
04		37140 X	33467	-0-	-3673	-0-	937	1	32530	2	N	-0-				-0-
05		38905 X	33529	-0-	-5376	-0-	1007	1	32522	2	N	-0-				-0-
06		37890 X	34770	-0-	-3120	-0-	1018	1	33752	2	N	-0-				-0-
07		39153 X	31471	-0-	-7682	-0-	909	1	30562	2	N	-0-				-0-
08		39153 X	27768	-0-	-11385	-0-	806	1	26962	2	N	-0-				-0-
09		33480 X	23331	-0-	-10149	-0-	740	1	22591	2	N	-0-				-0-
10		35929 X	26672	-0-	-9257	-0-	781	1	25891	2	N	-0-				-0-
11		38055 X	38055	-0-	-0-	-0-	1070	1	36985	2	N	-0-				-0-
12		31465 X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 353,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999																

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849																

01		66464 X	61960	-0-	-4504	-0-	1117	1	60843	2	N	-0-				-0-
02		62118 X	58664	-0-	-3454	-0-	979	1	57685	2	N	-0-				-0-
03		66402 X	59251	-0-	-7151	-0-	1088	1	58163	2	N	-0-				-0-
04		64260 X	57648	-0-	-6612	-0-	1053	1	56595	2	N	-0-				-0-
05		66601 X	66601	-0-	-0-	-0-	1119	1	65482	2	N	-0-				-0-
06		62463 X	62463	-0-	-0-	-0-	1254	1	61209	2	N	-0-				-0-
07		62713 X	62596	-0-	-117	-0-	1330	1	61266	2	N	-0-				-0-
08		59582 X	56981	-0-	-2601	-0-	1232	1	55749	2	N	-0-				-0-
09		64440 X	57995	-0-	-6445	-0-	1293	1	56702	2	N	-0-				-0-
10		67014 X	67014	-0-	-0-	-0-	1486	1	65528	2	N	-0-				-0-
11		62460 X	55314	-0-	-7146	-0-	1219	1	54095	2	N	-0-				-0-
12		62589 X	NO RPT	-0-	-62589	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 666,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	344	1	17391	2	N	-0-				-0-
02		18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	368	1	18178	2	N	-0-				-0-
03		21095 X	21095	-0-	-0-	-0-	586	1	20509	2	N	-0-				-0-
04		19159 X	19159	-0-	-0-	-0-	536	1	18623	2	N	-0-				-0-
05		19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	572	1	18480	2	N	-0-				-0-
06		18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	537	1	17813	2	N	-0-				-0-
07		18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	535	1	17976	2	N	-0-				-0-
08		19623 X	19159	-0-	-464	-0-	556	1	18603	2	N	-0-				-0-
09		19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	611	1	18627	2	N	-0-				-0-
10		19065 X	18717	-0-	-348	-0-	548	1	18169	2	N	-0-				-0-
11		18540 X	17703	-0-	-837	-0-	498	1	17205	2	N	-0-				-0-
12		19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			207,265			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		69254 X	68104	-0-	-1150	-0-	1323	1	66781	2	N	-0-				-0-
02		67409 X	67409	-0-	-0-	-0-	1337	1	66072	2	N	-0-				-0-
03		78394 X	78394	-0-	-0-	-0-	2177	1	76217	2	N	-0-				-0-
04		72398 X	72398	-0-	-0-	-0-	2026	1	70372	2	N	-0-				-0-
05		70091 X	68910	-0-	-1181	-0-	2069	1	66841	2	N	-0-				-0-
06		75848 X	75848	-0-	-0-	-0-	2221	1	73627	2	N	-0-				-0-
07		70091 X	65449	-0-	-4642	-0-	1891	1	63558	2	N	-0-				-0-
08		74180 X	74180	-0-	-0-	-0-	2154	1	72026	2	N	-0-				-0-
09		78197 X	78197	-0-	-0-	-0-	2482	1	75715	2	N	-0-				-0-
10		77243 X	77243	-0-	-0-	-0-	2262	1	74981	2	N	-0-				-0-
11		61847 X	61847	-0-	-0-	-0-	1739	1	60108	2	N	-0-				-0-
12		62465 X	NO RPT	-0-	-62465	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			787,979			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

T-BAR-X/BREWERS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
T-BAR-X/MOREAUX		WELL #:		1	RRCID ->	225548	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13824	-	13966
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4123 X	3885	-0-	-238	-0-	75	1	3810	2	N	-0-		-0-	
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	77	1	3782	2	N	-0-		-0-	
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	97	1	3967	2	N	-0-		-0-	
04	3450 X	1892	-0-	-1558	-0-	47	1	1845	2	N	-0-		-0-	
05	3565 X	869	-0-	-2696	-0-	22	1	847	2	N	-0-		-0-	
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	120	1	4606	2	N	-0-		-0-	
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	49	1	3919	2	N	-0-		-0-	
08	4061 X	4012	-0-	-49	-0-	73	1	3939	2	N	-0-		-0-	
09	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	82	1	3908	2	N	-0-		-0-	
10	4898 X	4062	-0-	-836	-0-	119	1	3943	2	N	-0-		-0-	
11	4740 X	3749	-0-	-991	-0-	99	1	3650	2	N	-0-		-0-	
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	227312	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13599	-	13789
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	12307 X	11212	-0-	-1095	-0-	218	1	10994	2	N	-0-		-0-	
02	13920 X	10978	-0-	-2942	-0-	218	1	10760	2	N	-0-		-0-	
03	14880 X	9138	-0-	-5742	-0-	217	1	8921	2	N	-0-		-0-	
04	14400 X	4431	-0-	-9969	-0-	109	1	4322	2	N	-0-		-0-	
05	13671 X	1652	-0-	-12019	-0-	41	1	1611	2	N	-0-		-0-	
06	11370 X	475	-0-	-10895	-0-	12	1	463	2	N	-0-		-0-	
07	11749 X	11	-0-	-11738	-0-	11	2			N	-0-		-0-	
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-		-0-	
09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	87	1	4156	2	N	-0-		-0-	
10	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	490	1	16261	2	N	-0-		-0-	
11	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	385	1	14211	2	N	-0-		-0-	
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		73,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	228117	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14657	-	15016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	18445 X	15984	-0-	-2461	-0-	288	1	15696	2	N	-0-		-0-	
02	17255 X	16366	-0-	-889	-0-	273	1	16093	2	N	-0-		-0-	
03	17980 X	16630	-0-	-1350	-0-	305	1	16325	2	N	-0-		-0-	
04	17400 X	16785	-0-	-615	-0-	307	1	16478	2	N	-0-		-0-	
05	17484 X	16809	-0-	-675	-0-	282	1	16527	2	N	-0-		-0-	
06	16920 X	16376	-0-	-544	-0-	329	1	16047	2	N	-0-		-0-	
07	17484 X	17179	-0-	-305	-0-	365	1	16814	2	N	-0-		-0-	
08	17360 X	16621	-0-	-739	-0-	359	1	16262	2	N	-0-		-0-	
09	16800 X	14298	-0-	-2502	-0-	319	1	13979	2	N	-0-		-0-	
10	17174 X	16610	-0-	-564	-0-	368	1	16242	2	N	-0-		-0-	
11	16620 X	16200	-0-	-420	-0-	357	1	15843	2	N	-0-		-0-	
12	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		179,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	228119	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13598 - 13773
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-	-0-
02	842 X	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-
03	992 X	992	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-	-0-
04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-	-0-
05	1333 X	1122	-0-	-211	-0-	-0-	1122	2	N	-0-	-0-
06	1290 X	932	-0-	-358	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-
07	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-	-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-
10	1457 N	785	-0-	-672	-0-	-0-	785	2	N	-0-	-0-
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228523	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	15250	PERF.14716 - 14726
01	27280 X	25315	-0-	-1965	-0-	-0-	492	1	N	-0-	-0-
02	25346 X	23561	-0-	-1785	-0-	-0-	467	1	N	-0-	-0-
03	25761 X	23425	-0-	-2336	-0-	-0-	650	1	N	-0-	-0-
04	24300 X	19851	-0-	-4449	-0-	-0-	555	1	N	-0-	-0-
05	25327 X	17412	-0-	-7915	-0-	-0-	523	1	N	-0-	-0-
06	24510 X	20416	-0-	-4094	-0-	-0-	598	1	N	-0-	-0-
07	25172 X	24102	-0-	-1070	-0-	-0-	696	1	N	-0-	-0-
08	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	-0-	756	1	N	-0-	-0-
09	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	-0-	762	1	N	-0-	-0-
10	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	N	-0-	-0-
11	17790 X	15757	-0-	-2033	-0-	-0-	443	1	N	-0-	-0-
12	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 242,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	228869	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	13705	PERF.12992 - 13474
01	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	N	-0-	-0-
02	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	N	-0-	-0-
03	16957 X	15657	-0-	-1300	-0-	-0-	372	1	N	-0-	-0-
04	16860 X	14865	-0-	-1995	-0-	-0-	367	1	N	-0-	-0-
05	21235 X	16025	-0-	-5210	-0-	-0-	401	1	N	-0-	-0-
06	20550 X	17241	-0-	-3309	-0-	-0-	437	1	N	-0-	-0-
07	21235 X	13751	-0-	-7484	-0-	-0-	169	1	N	-0-	-0-
08	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	N	-0-	-0-
09	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	N	-0-	-0-
10	14725 X	13725	-0-	-1000	-0-	-0-	402	1	N	-0-	-0-
11	14250 X	12874	-0-	-1376	-0-	-0-	340	1	N	-0-	-0-
12	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 174,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		12803 X	11535	-0-	-1268	-0-	224	1	11311	2	N	-0-				-0-
02		13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	264	1	13059	2	N	-0-				-0-
03		13082 X	12734	-0-	-348	-0-	303	1	12431	2	N	-0-				-0-
04		12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	319	1	12584	2	N	-0-				-0-
05		14074 X	13806	-0-	-268	-0-	345	1	13461	2	N	-0-				-0-
06		13620 X	12230	-0-	-1390	-0-	310	1	11920	2	N	-0-				-0-
07		15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	185	1	14883	2	N	-0-				-0-
08		13330 X	11791	-0-	-1539	-0-	216	1	11575	2	N	-0-				-0-
09		13320 X	10951	-0-	-2369	-0-	224	1	10727	2	N	-0-				-0-
10		13764 X	12849	-0-	-915	-0-	376	1	12473	2	N	-0-				-0-
11		13320 X	11839	-0-	-1481	-0-	312	1	11527	2	N	-0-				-0-
12		13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			139,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	99	1	5382	2	N	-0-				-0-
02		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	130	1	7683	2	N	-0-				-0-
03		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	72	1	3826	2	N	-0-				-0-
04		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	165	1	8896	2	N	-0-				-0-
05		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	131	1	7656	2	N	-0-				-0-
06		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	168	1	8200	2	N	-0-				-0-
07		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	181	1	8344	2	N	-0-				-0-
08		9362 X	8033	-0-	-1329	-0-	174	1	7859	2	N	-0-				-0-
09		9060 X	6344	-0-	-2716	-0-	141	1	6203	2	N	-0-				-0-
10		8649 X	7696	-0-	-953	-0-	171	1	7525	2	N	-0-				-0-
11		8370 X	3169	-0-	-5201	-0-	70	1	3099	2	N	-0-				-0-
12		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			76,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	37	1	1874	2	N	-0-				-0-
02		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	42	1	2090	2	N	-0-				-0-
03		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	63	1	2601	2	N	-0-				-0-
04		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	67	1	2661	2	N	-0-				-0-
05		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	105	1	4087	2	N	-0-				-0-
06		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	97	1	3734	2	N	-0-				-0-
07		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	49	1	3934	2	N	-0-				-0-
08		2821 X	1590	-0-	-1231	-0-	29	1	1561	2	N	-0-				-0-
09		4050 X	1823	-0-	-2227	-0-	37	1	1786	2	N	-0-				-0-
10		4185 X	1879	-0-	-2306	-0-	55	1	1824	2	N	-0-				-0-
11		3840 X	1891	-0-	-1949	-0-	50	1	1841	2	N	-0-				-0-
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			28,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		51553 X	42085	-0-	-9468	-0-	817	1	41268	2	N	-0-				-0-
02		47038 X	37931	-0-	-9107	-0-	753	1	37178	2	N	-0-				-0-
03		50282 X	42158	-0-	-8124	-0-	1001	1	41157	2	N	-0-				-0-
04		48660 X	42643	-0-	-6017	-0-	1053	1	41590	2	N	-0-				-0-
05		49042 X	40860	-0-	-8182	-0-	1022	1	39838	2	N	-0-				-0-
06		40800 X	36465	-0-	-4335	-0-	924	1	35541	2	N	-0-				-0-
07		44051 X	33979	-0-	-10072	-0-	417	1	33562	2	N	-0-				-0-
08		40021 X	32502	-0-	-7519	-0-	595	1	31907	2	N	-0-				-0-
09		38730 X	35144	-0-	-3586	-0-	720	1	34424	2	N	-0-				-0-
10		40021 X	38569	-0-	-1452	-0-	1129	1	37440	2	N	-0-				-0-
11		36480 X	33309	-0-	-3171	-0-	879	1	32430	2	N	-0-				-0-
12		36301 X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			415,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	414	1	5401	2	N	-0-				-0-
02		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	341	1	4541	2	N	-0-				-0-
03		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	473	1	4490	2	N	-0-				-0-
04		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	508	1	4215	2	N	-0-				-0-
05		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	339	1	4015	2	N	-0-				-0-
06		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	347	1	4250	2	N	-0-				-0-
07		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	442	1	4884	2	N	-0-				-0-
08		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	399	1	5706	2	N	-0-				-0-
09		4410 X	4325	-0-	-85	-0-	224	1	4101	2	N	-0-				-0-
10		4557 X	4154	-0-	-403	-0-	255	1	3899	2	N	-0-				-0-
11		4410 X	4222	-0-	-188	-0-	303	1	3919	2	N	-0-				-0-
12		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			53,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		4185 X	4098	-0-	-87	-0-	292	1	3806	2	N	-0-				-0-
02		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	339	1	4520	2	N	-0-				-0-
03		4495 X	4377	-0-	-118	-0-	417	1	3960	2	N	-0-				-0-
04		4350 X	3786	-0-	-564	-0-	407	1	3379	2	N	-0-				-0-
05		4650 X	2385	-0-	-2265	-0-	186	1	2199	2	N	-0-				-0-
06		4500 X	3976	-0-	-524	-0-	300	1	3676	2	N	-0-				-0-
07		4650 X	3209	-0-	-1441	-0-	267	1	2942	2	N	-0-				-0-
08		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	120	1	1713	2	N	-0-				-0-
09		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	171	1	3137	2	N	-0-				-0-
10		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	207	1	3158	2	N	-0-				-0-
11		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	233	1	3014	2	N	-0-				-0-
12		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			38,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BR/STEGALL		WELL #:		1	RRCID ->	230150	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13223 - 13371	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3720 X	2683	-0-	-1037	-0-	52 1	2631 2	N	-0-	-0-	-0-
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	64 1	3184 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	79 1	3246 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3090 X	2945	-0-	-145	-0-	73 1	2872 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	90 1	3524 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3090 X	3069	-0-	-21	-0-	78 1	2991 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3193 X	1883	-0-	-1310	-0-	23 1	1860 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3317 X	2170	-0-	-1147	-0-	40 1	2130 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3510 X	2193	-0-	-1317	-0-	45 1	2148 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3627 X	2833	-0-	-794	-0-	83 1	2750 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3060 X	2751	-0-	-309	-0-	73 1	2678 2	N	-0-	-0-	-0-
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	230160	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12312 - 13075	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	339 1	4426 2	N	-0-	-0-	-0-
02		4263 X	3587	-0-	-676	-0-	250 1	3337 2	N	-0-	-0-	-0-
03		4557 X	3788	-0-	-769	-0-	361 1	3427 2	N	-0-	-0-	-0-
04		4410 X	3573	-0-	-837	-0-	384 1	3189 2	N	-0-	-0-	-0-
05		4774 X	3243	-0-	-1531	-0-	253 1	2990 2	N	-0-	-0-	-0-
06		4620 X	2777	-0-	-1843	-0-	210 1	2567 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3844 X	3221	-0-	-623	-0-	268 1	2953 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3658 X	3043	-0-	-615	-0-	199 1	2844 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	184 1	3378 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3255 X	3102	-0-	-153	-0-	191 1	2911 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3120 X	1931	-0-	-1189	-0-	138 1	1793 2	N	-0-	-0-	-0-
12		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BR\STEGALL		WELL #:		2	RRCID ->	230441	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12521 - 12531	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	2693	-0-	2693	2693	67 1	2626 2	N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	11275	-0-	11275	13968	286 1	10989 2	N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	5253	-0-	5253	19221	65 1	5188 2	N	-0-	-0-	-0-
08		24063 X	4842	-0-	-19221	-0-	89 1	4753 2	N	-0-	-0-	-0-
09		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	144 1	6898 2	N	-0-	-0-	-0-
10		11656 X	5412	-0-	-6244	-0-	158 1	5254 2	N	-0-	-0-	-0-
11		11280 X	3815	-0-	-7465	-0-	101 1	3714 2	N	-0-	-0-	-0-
12		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BR\STEGALL		WELL #:		3	RRCID ->	231230	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13381	- 13535	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17608 X	16153	-0-	-1455	-0-	314 1	15839 2	N	-0-			-0-
02		15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	306 1	15139 2	N	-0-			-0-
03		15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	358 1	14729 2	N	-0-			-0-
04		15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	392 1	15487 2	N	-0-			-0-
05		14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	359 1	13992 2	N	-0-			-0-
06		13770 X	12074	-0-	-1696	-0-	306 1	11768 2	N	-0-			-0-
07		15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	186 1	14990 2	N	-0-			-0-
08		15903 X	15718	-0-	-185	-0-	288 1	15430 2	N	-0-			-0-
09		15390 X	14093	-0-	-1297	-0-	289 1	13804 2	N	-0-			-0-
10		15190 X	14645	-0-	-545	-0-	429 1	14216 2	N	-0-			-0-
11		15210 X	12722	-0-	-2488	-0-	336 1	12386 2	N	-0-			-0-
12		15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		161,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231556	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13473	- 13952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2		N	-0-			-0-
02		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559 2		N	-0-			-0-
03		3379 X	2380	-0-	-999	-0-	276 1	2104 2	N	-0-			-0-
04		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	109 1	3257 2	N	-0-			-0-
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2		N	-0-			-0-
06		3270 X	3006	-0-	-264	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
07		3379 X	1351	-0-	-2028	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
08		3472 X	2596	-0-	-876	-0-	2596 2		N	-0-			-0-
09		3570 X	1290	-0-	-2280	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
10		3689 X	2143	-0-	-1546	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
11		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388 2		N	-0-			-0-
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BR/WALTS		WELL #:		3	RRCID ->	232018	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13230	- 13239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 X	1554	-0-	-89	-0-	30 1	1524 2	N	-0-			-0-
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	34 1	1660 2	N	-0-			-0-
03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	50 1	2058 2	N	-0-			-0-
04		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	41 1	1624 2	N	-0-			-0-
05		1798 N	1645	-0-	-153	-0-	41 1	1604 2	N	-0-			-0-
06		2040 N	1403	-0-	-637	-0-	36 1	1367 2	N	-0-			-0-
07		1736 N	879	-0-	-857	-0-	11 1	868 2	N	-0-			-0-
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	14 1	733 2	N	-0-			-0-
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	24 1	1169 2	N	-0-			-0-
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	29 1	963 2	N	-0-			-0-
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	31 1	1154 2	N	-0-			-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401 X	4869	-0-	-3532	-0-	95	1	4774	2	N	-0-		-0-
02	9860 X	8689	-0-	-1171	-0-	172	1	8517	2	N	-0-		-0-
03	10540 X	8326	-0-	-2214	-0-	198	1	8128	2	N	-0-		-0-
04	9150 X	7167	-0-	-1983	-0-	177	1	6990	2	N	-0-		-0-
05	9300 X	7242	-0-	-2058	-0-	181	1	7061	2	N	-0-		-0-
06	9000 X	6624	-0-	-2376	-0-	168	1	6456	2	N	-0-		-0-
07	9300 X	6312	-0-	-2988	-0-	78	1	6234	2	N	-0-		-0-
08	8060 X	6323	-0-	-1737	-0-	116	1	6207	2	N	-0-		-0-
09	7170 X	2487	-0-	-4683	-0-	51	1	2436	2	N	-0-		-0-
10	7254 X	2844	-0-	-4410	-0-	83	1	2761	2	N	-0-		-0-
11	6630 X	2462	-0-	-4168	-0-	65	1	2397	2	N	-0-		-0-
12	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	78709 X	57892	-0-	-20817	-0-	1124	1	56768	2	N	-0-		-0-
02	63568 X	63300	-0-	-268	-0-	1256	1	62044	2	N	-0-		-0-
03	75720 X	75720	-0-	-0-	-0-	2103	1	73617	2	N	-0-		-0-
04	71513 X	71513	-0-	-0-	-0-	2001	1	69512	2	N	-0-		-0-
05	70293 X	70293	-0-	-0-	-0-	2111	1	68182	2	N	-0-		-0-
06	65760 X	65132	-0-	-628	-0-	1907	1	63225	2	N	-0-		-0-
07	73296 X	73296	-0-	-0-	-0-	2118	1	71178	2	N	-0-		-0-
08	68732 X	68732	-0-	-0-	-0-	1996	1	66736	2	N	-0-		-0-
09	64410 X	56407	-0-	-8003	-0-	1790	1	54617	2	N	-0-		-0-
10	66557 X	64279	-0-	-2278	-0-	1882	1	62397	2	N	-0-		-0-
11	66880 X	66880	-0-	-0-	-0-	1881	1	64999	2	N	-0-		-0-
12	66557 X	NO RPT	-0-	-66557	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		733,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10819 X	10029	-0-	-790	-0-	181	1	9848	2	N	-0-		-0-
02	13804 X	7520	-0-	-6284	-0-	126	1	7394	2	N	-0-		-0-
03	14756 X	5106	-0-	-9650	-0-	94	1	5012	2	N	-0-		-0-
04	14280 X	3528	-0-	-10752	-0-	64	1	3464	2	N	-0-		-0-
05	10044 X	4883	-0-	-5161	-0-	82	1	4801	2	N	-0-		-0-
06	9720 X	6455	-0-	-3265	-0-	130	1	6325	2	N	-0-		-0-
07	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	172	1	7926	2	N	-0-		-0-
08	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	159	1	7177	2	N	-0-		-0-
09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	131	1	5726	2	N	-0-		-0-
10	8091 X	6622	-0-	-1469	-0-	147	1	6475	2	N	-0-		-0-
11	7830 X	7648	-0-	-182	-0-	169	1	7479	2	N	-0-		-0-
12	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		2	RRCID ->	232219	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14930	PERF.14172	- 14867	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BR/FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	232462	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	17315	PERF.13074	- 14728	
01	4712 X	4379	-0-	-333	-0-	312	1	4067	2	N	-0-	-0-	
02	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	310	1	4134	2	N	-0-	-0-	
03	4247 X	3947	-0-	-300	-0-	377	1	3570	2	N	-0-	-0-	
04	4110 X	2984	-0-	-1126	-0-	321	1	2663	2	N	-0-	-0-	
05	4247 X	2680	-0-	-1567	-0-	209	1	2471	2	N	-0-	-0-	
06	4110 X	1056	-0-	-3054	-0-	80	1	976	2	N	-0-	-0-	
07	4247 X	2536	-0-	-1711	-0-	211	1	2325	2	N	-0-	-0-	
08	3565 X	2034	-0-	-1531	-0-	133	1	1901	2	N	-0-	-0-	
09	2970 X	2462	-0-	-508	-0-	127	1	2335	2	N	-0-	-0-	
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	284	1	4344	2	N	-0-	-0-	
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	241	1	3121	2	N	-0-	-0-	
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,512					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BR/WOHLEB		WELL #:		1	RRCID ->	232471	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	14697	PERF.12500	- 14548	
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	171	1	2231	2	N	-0-	-0-	
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	142	1	1899	2	N	-0-	-0-	
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	166	1	1580	2	N	-0-	-0-	
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	134	1	1111	2	N	-0-	-0-	
05	2170 N	888	-0-	-1282	-0-	69	1	819	2	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1047	-0-	-633	-0-	79	1	968	2	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	99	1	1097	2	N	-0-	-0-	
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	N	-0-	-0-	
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	2	N	-0-	-0-	
10	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	63	1	958	2	N	-0-	-0-	
11	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	76	1	981	2	N	-0-	-0-	
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,938					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BR/WALTS		WELL #:		1	RRCID ->	232474	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13260	-	13633
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		33 X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	138	-0-	138	138	3	1	135	2	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	22	-0-	22	160	1	1	21	2	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	34	-0-	34	194	1	1	33	2	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	116	-0-	116	310	3	1	113	2	N	-0-		-0-
07		412 X	102	-0-	-310	-0-	1	1	101	2	N	-0-		-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-		-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-		-0-
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			761				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

T-BAR-X/SMITHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	233236	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14032	-	14042
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	43	1	2149	2	N	-0-		-0-
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	39	1	1947	2	N	-0-		-0-
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	31	1	1267	2	N	-0-		-0-
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	32	1	1256	2	N	-0-		-0-
05		2108 N	1381	-0-	-727	-0-	35	1	1346	2	N	-0-		-0-
06		1260 N	1234	-0-	-26	-0-	31	1	1203	2	N	-0-		-0-
07		1333 N	888	-0-	-445	-0-	11	1	877	2	N	-0-		-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	12	1	652	2	N	-0-		-0-
09		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	56	1	2684	2	N	-0-		-0-
10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	46	1	1514	2	N	-0-		-0-
11		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	47	1	1739	2	N	-0-		-0-
12		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,017				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233460	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13955	-	14788
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3968 X	1505	-0-	-2463	-0-	27	1	1478	2	N	-0-		-0-
02		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	38	1	2255	2	N	-0-		-0-
03		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-		-0-
04		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	112	1	6022	2	N	-0-		-0-
05		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	101	1	5884	2	N	-0-		-0-
06		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	116	1	5671	2	N	-0-		-0-
07		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	124	1	5702	2	N	-0-		-0-
08		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	100	1	4508	2	N	-0-		-0-
09		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	96	1	4191	2	N	-0-		-0-
10		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	100	1	4420	2	N	-0-		-0-
11		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	91	1	4051	2	N	-0-		-0-
12		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,087				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976														
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	233590	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	12367	- 14272					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-		295	1	3850	2	N	-0-					-0-
02		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-		181	1	2418	2	N	-0-					-0-
03		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-		458	1	4353	2	N	-0-					-0-
04		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-		776	1	6437	2	N	-0-					-0-
05		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-		526	1	6222	2	N	-0-					-0-
06		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-		534	1	6539	2	N	-0-					-0-
07		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-		592	1	6534	2	N	-0-					-0-
08		7440 X	6892	-0-	-548	-0-		451	1	6441	2	N	-0-					-0-
09		7200 X	6647	-0-	-553	-0-		344	1	6303	2	N	-0-					-0-
10		7316 X	6382	-0-	-934	-0-		392	1	5990	2	N	-0-					-0-
11		7080 X	6044	-0-	-1036	-0-		433	1	5611	2	N	-0-					-0-
12		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		65,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233594	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	16190	PERF.	15128	- 15915					
01		3100 N	15232	-0-	12132	12132		275	1	14957	2	N	-0-					
02		2900 N	26377	-0-	23477	35609		440	1	25937	2	N	-0-					
03		3100 N	22103	-0-	19003	54612		406	1	21697	2	N	-0-					
04		3000 N	18183	-0-	15183	69795		332	1	17851	2	N	-0-					
05		86187 X	16392	-0-	-69795	-0-		275	1	16117	2	N	-0-					
06		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-		282	1	13749	2	N	-0-					
07		13475 X	13475	-0-	-0-	-0-		286	1	13189	2	N	-0-					
08		12722 X	12722	-0-	-0-	-0-		275	1	12447	2	N	-0-					
09		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-		209	1	9146	2	N	-0-					
10		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-		109	1	4814	2	N	-0-					
11		1170 X	32	-0-	-1138	-0-		1	1	31	2	N	-0-					
12		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-						N	NO RPT					
TOTAL GAS PROD:		152,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233595	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	15391	PERF.	14379	- 15006					
01		341 N	158	-0-	-183	-0-		3	1	155	2	N	-0-					
02		319 X	218	-0-	-101	-0-		4	1	214	2	N	-0-					
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-					
05		310 X	206	-0-	-104	-0-		3	1	203	2	N	-0-					
06		240 X	74	-0-	-166	-0-		1	1	73	2	N	-0-					
07		248 X	184	-0-	-64	-0-		4	1	180	2	N	-0-					
08		T. A.	123	-0-	123	123		3	1	120	2	N	-0-					
09		T. A.	194	-0-	194	317		4	1	190	2	N	-0-					
10		T. A.	205	-0-	205	522		5	1	200	2	N	-0-					
11		522 X	-0-	-0-	-522	-0-						N	-0-					
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					
TOTAL GAS PROD:		1,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		961 X	895	-0-	-66	-0-	16	1	879	2	N	-0-				-0-		
02		899 X	397	-0-	-502	-0-	7	1	390	2	N	-0-				-0-		
03		772 X	772	-0-	-0-	-0-	14	1	758	2	N	-0-				-0-		
04		801 X	801	-0-	-0-	-0-	15	1	786	2	N	-0-				-0-		
05		899 X	838	-0-	-61	-0-	14	1	824	2	N	-0-				-0-		
06		870 X	396	-0-	-474	-0-	8	1	388	2	N	-0-				-0-		
07		967 X	967	-0-	-0-	-0-	21	1	946	2	N	-0-				-0-		
08		837 X	505	-0-	-332	-0-	11	1	494	2	N	-0-				-0-		
09		810 X	557	-0-	-253	-0-	12	1	545	2	N	-0-				-0-		
10		961 X	719	-0-	-242	-0-	16	1	703	2	N	-0-				-0-		
11		930 X	841	-0-	-89	-0-	19	1	822	2	N	-0-				-0-		
12		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,688														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

01		4526 X	3731	-0-	-795	-0-	266	1	3465	2	N	-0-				-0-		
02		6235 X	4139	-0-	-2096	-0-	289	1	3850	2	N	-0-				-0-		
03		6665 X	4720	-0-	-1945	-0-	450	1	4270	2	N	-0-				-0-		
04		6450 X	3342	-0-	-3108	-0-	360	1	2982	2	N	-0-				-0-		
05		4929 X	2858	-0-	-2071	-0-	223	1	2635	2	N	-0-				-0-		
06		4560 X	2832	-0-	-1728	-0-	214	1	2618	2	N	-0-				-0-		
07		4712 X	3636	-0-	-1076	-0-	302	1	3334	2	N	-0-				-0-		
08		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	217	1	3100	2	N	-0-				-0-		
09		2160 X	1921	-0-	-239	-0-	99	1	1822	2	N	-0-				-0-		
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	193	1	2944	2	N	-0-				-0-		
11		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	259	1	3350	2	N	-0-				-0-		
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			37,242														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

01		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	479	1	6247	2	N	-0-				-0-		
02		6148 X	5380	-0-	-768	-0-	375	1	5005	2	N	-0-				-0-		
03		6572 X	5004	-0-	-1568	-0-	477	1	4527	2	N	-0-				-0-		
04		6330 X	3961	-0-	-2369	-0-	426	1	3535	2	N	-0-				-0-		
05		6727 X	5843	-0-	-884	-0-	455	1	5388	2	N	-0-				-0-		
06		6510 X	5900	-0-	-610	-0-	446	1	5454	2	N	-0-				-0-		
07		5766 X	2349	-0-	-3417	-0-	195	1	2154	2	N	-0-				-0-		
08		4991 X	4001	-0-	-990	-0-	262	1	3739	2	N	-0-				-0-		
09		5040 X	1604	-0-	-3436	-0-	83	1	1521	2	N	-0-				-0-		
10		5208 X	1317	-0-	-3891	-0-	81	1	1236	2	N	-0-				-0-		
11		5040 X	273	-0-	-4767	-0-	20	1	253	2	N	-0-				-0-		
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			42,358														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235952	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	15785	PERF.14099 - 14672		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 X	155	-0-	-217	-0-	3	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-
02	493 X	301	-0-	-192	-0-	5	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-
03	527 X	250	-0-	-277	-0-	5	1	245	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4440 X	396	-0-	-4044	-0-	7	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4588 X	276	-0-	-4312	-0-	5	1	271	2	N	-0-	-0-	-0-
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 X	345	-0-	-58	-0-	7	1	338	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 X	61	-0-	-249	-0-	1	1	60	2	N	-0-	-0-	-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	6	1	247	2	N	-0-	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238301	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	13796	PERF.13410 - 13544		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BR/BECKTOLD		WELL #:		1	RRCID ->	238305	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	16732	PERF.15173 - 16191		
01	11749 X	10511	-0-	-1238	-0-	189	1	10322	2	N	-0-	-0-	
02	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	173	1	10168	2	N	-0-	-0-	
03	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	210	1	11197	2	N	-0-	-0-	
04	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	206	1	11072	2	N	-0-	-0-	
05	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	191	1	11176	2	N	-0-	-0-	
06	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	221	1	10796	2	N	-0-	-0-	
07	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	240	1	11067	2	N	-0-	-0-	
08	11470 X	11080	-0-	-390	-0-	240	1	10840	2	N	-0-	-0-	
09	11100 X	9091	-0-	-2009	-0-	203	1	8888	2	N	-0-	-0-	
10	11377 X	9703	-0-	-1674	-0-	215	1	9488	2	N	-0-	-0-	
11	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	278	1	12315	2	N	-0-	-0-	
12	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		119,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BR/GASSEN		WELL #:		1	RRCID ->	238722	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	12503	-	15684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	138	1	1800	2	N	-0-		-0-	
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	192	1	2559	2	N	-0-		-0-	
03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	242	1	2304	2	N	-0-		-0-	
04	1050 X	952	-0-	-98	-0-	102	1	850	2	N	-0-		-0-	
05	2945 X	2897	-0-	-48	-0-	226	1	2671	2	N	-0-		-0-	
06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	313	1	3834	2	N	-0-		-0-	
07	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	476	1	5259	2	N	-0-		-0-	
08	2542 X	2068	-0-	-474	-0-	135	1	1933	2	N	-0-		-0-	
09	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	142	1	2601	2	N	-0-		-0-	
10	4898 X	3226	-0-	-1672	-0-	198	1	3028	2	N	-0-		-0-	
11	4740 X	2585	-0-	-2155	-0-	185	1	2400	2	N	-0-		-0-	
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BR PETTY		WELL #:		1	RRCID ->	241377	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	15170	PERF.	14850	-	15051
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	40329 X	40329	-0-	-0-	-0-	783	1	39546	2	N	-0-		-0-	
02	61306 X	37921	-0-	-23385	-0-	752	1	37169	2	N	-0-		-0-	
03	65534 X	32103	-0-	-33431	-0-	891	1	31212	2	N	-0-		-0-	
04	62370 X	32579	-0-	-29791	-0-	911	1	31668	2	N	-0-		-0-	
05	54963 X	28977	-0-	-25986	-0-	870	1	28107	2	N	-0-		-0-	
06	39240 X	22482	-0-	-16758	-0-	658	1	21824	2	N	-0-		-0-	
07	40548 X	29503	-0-	-11045	-0-	852	1	28651	2	N	-0-		-0-	
08	33666 X	30503	-0-	-3163	-0-	886	1	29617	2	N	-0-		-0-	
09	32580 X	18651	-0-	-13929	-0-	592	1	18059	2	N	-0-		-0-	
10	29512 X	16065	-0-	-13447	-0-	470	1	15595	2	N	-0-		-0-	
11	29520 X	16549	-0-	-12971	-0-	465	1	16084	2	N	-0-		-0-	
12	30504 X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		305,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	241415	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	15112	-	15353
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	71	1	3598	2	N	-0-		-0-	
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	72	1	3576	2	N	-0-		-0-	
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	79	1	3247	2	N	-0-		-0-	
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	75	1	2976	2	N	-0-		-0-	
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	97	1	3765	2	N	-0-		-0-	
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	76	1	2908	2	N	-0-		-0-	
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		-0-	
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		-0-	
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		-0-	
10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	N	-0-		-0-	
11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	53	1	1950	2	N	-0-		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
BR/MARGERUM		WELL #:		2	RRCID ->	241445	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	16275	PERF.15440	- 16084			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BR/BECKTOLD		WELL #:		2	RRCID ->	242946	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	16344	PERF.15222	- 16240			
01	3565 X	2087	-0-	-1478	-0-	38	1	2049	2	N	-0-	-0-			
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	47	1	2745	2	N	-0-	-0-			
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	46	1	2441	2	N	-0-	-0-			
04	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	90	1	4819	2	N	-0-	-0-			
05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	82	1	4773	2	N	-0-	-0-			
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	91	1	4427	2	N	-0-	-0-			
07	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	101	1	4634	2	N	-0-	-0-			
08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	100	1	4512	2	N	-0-	-0-			
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	99	1	4321	2	N	-0-	-0-			
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	103	1	4544	2	N	-0-	-0-			
11	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	102	1	4522	2	N	-0-	-0-			
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		44,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	243017	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12776	- 14547			
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-			
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	84	1	1116	2	N	-0-	-0-			
03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	238	1	2263	2	N	-0-	-0-			
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	175	1	1459	2	N	-0-	-0-			
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	113	1	1339	2	N	-0-	-0-			
06	1500 N	1193	-0-	-307	-0-	90	1	1103	2	N	-0-	-0-			
07	1550 N	1055	-0-	-495	-0-	88	1	967	2	N	-0-	-0-			
08	3100 N	4088	-0-	988	988	267	1	3821	2	N	-0-	-0-			
09	3000 N	18360	-0-	15360	16348	950	1	17410	2	N	-0-	-0-			
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	13248					N	-0-	-0-			
11	13248 X	-0-	-0-	-13248	-0-					N	-0-	-0-			
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		31,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976													
BR 2-14 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	243019	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	14754	- 15289				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25885 X	22854	-0-	-3031	-0-	412	1	22442	2	N	-0-					-0-
02		27360 X	27360	-0-	-0-	-0-	457	1	26903	2	N	-0-					-0-
03		26722 X	25288	-0-	-1434	-0-	464	1	24824	2	N	-0-					-0-
04		28110 X	21878	-0-	-6232	-0-	400	1	21478	2	N	-0-					-0-
05		29202 X	22606	-0-	-6596	-0-	380	1	22226	2	N	-0-					-0-
06		28260 X	26322	-0-	-1938	-0-	528	1	25794	2	N	-0-					-0-
07		29202 X	27308	-0-	-1894	-0-	580	1	26728	2	N	-0-					-0-
08		26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	583	1	26377	2	N	-0-					-0-
09		21870 X	21254	-0-	-616	-0-	474	1	20780	2	N	-0-					-0-
10		26679 X	26679	-0-	-0-	-0-	592	1	26087	2	N	-0-					-0-
11		22110 X	22046	-0-	-64	-0-	486	1	21560	2	N	-0-					-0-
12		22847 X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		270,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244884	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	14904	PERF.	14349	- 14613				
01		61814 X	51778	-0-	-10036	-0-	1005	1	50773	2	N	-0-					-0-
02		54404 X	51205	-0-	-3199	-0-	1016	1	50189	2	N	-0-					-0-
03		53754 X	53531	-0-	-223	-0-	1486	1	52045	2	N	-0-					-0-
04		51780 X	50673	-0-	-1107	-0-	1418	1	49255	2	N	-0-					-0-
05		54758 X	54758	-0-	-0-	-0-	1644	1	53114	2	N	-0-					-0-
06		52980 X	48490	-0-	-4490	-0-	1420	1	47070	2	N	-0-					-0-
07		54746 X	40953	-0-	-13793	-0-	1183	1	39770	2	N	-0-					-0-
08		53134 X	39155	-0-	-13979	-0-	1137	1	38018	2	N	-0-					-0-
09		51420 X	34766	-0-	-16654	-0-	1103	1	33663	2	N	-0-					-0-
10		53134 X	38542	-0-	-14592	-0-	1129	1	37413	2	N	-0-					-0-
11		48480 X	35612	-0-	-12868	-0-	1002	1	34610	2	N	-0-					-0-
12		40951 X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		499,463				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BR/MARGERUM		WELL #:		3	RRCID ->	246787	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	16325	PERF.	15292	- 16191				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					-0-
02		955 X	827	-0-	-128	-0-	14	1	813	2	N	-0-					-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06		870 X	111	-0-	-759	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
07		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08		58 K	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	228	-0-	228	228	5	1	223	2	N	-0-					-0-
*11		267 X	39	-0-	-228	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976												
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246814	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14102	- 14855			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		39091 X	34046	-0-	-5045	-0-	661 1	33385 2	N	-0-		-0-				-0-
02		35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	698 1	34507 2	N	-0-		-0-				-0-
03		37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	896 1	36811 2	N	-0-		-0-				-0-
04		36210 X	35486	-0-	-724	-0-	876 1	34610 2	N	-0-		-0-				-0-
05		37417 X	37070	-0-	-347	-0-	927 1	36143 2	N	-0-		-0-				-0-
06		36210 X	34766	-0-	-1444	-0-	881 1	33885 2	N	-0-		-0-				-0-
07		37417 X	34092	-0-	-3325	-0-	419 1	33673 2	N	-0-		-0-				-0-
08		37696 X	33089	-0-	-4607	-0-	605 1	32484 2	N	-0-		-0-				-0-
09		35880 X	31510	-0-	-4370	-0-	646 1	30864 2	N	-0-		-0-				-0-
10		37076 X	32209	-0-	-4867	-0-	943 1	31266 2	N	-0-		-0-				-0-
11		34770 X	31473	-0-	-3297	-0-	831 1	30642 2	N	-0-		-0-				-0-
12		34100 X	NO RPT	-0-	-34100	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 376,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	247628	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13485	- 13745			
01		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	146 1	7932 2	N	-0-		-0-				-0-
02		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	146 1	8626 2	N	-0-		-0-				-0-
03		8649 X	6917	-0-	-1732	-0-	801 1	6116 2	N	-0-		-0-				-0-
04		8370 X	4898	-0-	-3472	-0-	158 1	4740 2	N	-0-		-0-				-0-
05		8649 X	7141	-0-	-1508	-0-	7141 2		N	-0-		-0-				-0-
06		8370 X	4412	-0-	-3958	-0-	4412 2		N	-0-		-0-				-0-
07		8649 X	2094	-0-	-6555	-0-	2094 2		N	-0-		-0-				-0-
08		6913 X	858	-0-	-6055	-0-	19 1	839 2	N	-0-		-0-				-0-
09		6900 X	845	-0-	-6055	-0-	19 1	826 2	N	-0-		-0-				-0-
10		7130 X	658	-0-	-6472	-0-	15 1	643 2	N	-0-		-0-				-0-
11		4410 X	415	-0-	-3995	-0-	9 1	406 2	N	-0-		-0-				-0-
12		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 45,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249769	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	13568	- 13682			
01		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802 2		N	-0-		-0-				-0-
02		6786 X	5968	-0-	-818	-0-	5968 2		N	-0-		-0-				-0-
03		7254 X	6732	-0-	-522	-0-	779 1	5953 2	N	-0-		-0-				-0-
04		7020 X	5706	-0-	-1314	-0-	184 1	5522 2	N	-0-		-0-				-0-
05		6386 X	5827	-0-	-559	-0-	5827 2		N	-0-		-0-				-0-
06		6510 X	5803	-0-	-707	-0-	5803 2		N	-0-		-0-				-0-
07		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440 2		N	-0-		-0-				-0-
08		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 2		N	-0-		-0-				-0-
09		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756 2		N	-0-		-0-				-0-
10		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486 2		N	-0-		-0-				-0-
11		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561 2		N	-0-		-0-				-0-
12		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 72,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	162	1	8833	2	N	-0-		-0-
02		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	135	1	7959	2	N	-0-		-0-
03		8649 X	8433	-0-	-216	-0-	155	1	8278	2	N	-0-		-0-
04		8370 X	7655	-0-	-715	-0-	140	1	7515	2	N	-0-		-0-
05		8649 X	7320	-0-	-1329	-0-	123	1	7197	2	N	-0-		-0-
06		8370 X	7341	-0-	-1029	-0-	147	1	7194	2	N	-0-		-0-
07		8649 X	7930	-0-	-719	-0-	168	1	7762	2	N	-0-		-0-
08		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	190	1	8594	2	N	-0-		-0-
09		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	198	1	8686	2	N	-0-		-0-
10		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	183	1	8089	2	N	-0-		-0-
11		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	181	1	8050	2	N	-0-		-0-
12		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 13283														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		3000 N	3840	-0-	840	840	95	1	3745	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	13443	-0-	10343	11183	336	1	13107	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	9961	-0-	6961	18144	252	1	9709	2	N	-0-		-0-
07		27406 X	9262	-0-	-18144	-0-	114	1	9148	2	N	-0-		-0-
08		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	157	1	8419	2	N	-0-		-0-
09		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	161	1	7699	2	N	-0-		-0-
10		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	174	1	5755	2	N	-0-		-0-
11		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	226	1	8323	2	N	-0-		-0-
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		20088 X	19883	-0-	-205	-0-	386	1	19497	2	N	-0-		-0-
02		26635 X	26635	-0-	-0-	-0-	528	1	26107	2	N	-0-		-0-
03		29220 X	29220	-0-	-0-	-0-	694	1	28526	2	N	-0-		-0-
04		26177 X	26177	-0-	-0-	-0-	646	1	25531	2	N	-0-		-0-
05		27148 X	27148	-0-	-0-	-0-	679	1	26469	2	N	-0-		-0-
06		24150 X	21170	-0-	-2980	-0-	536	1	20634	2	N	-0-		-0-
07		24955 X	22777	-0-	-2178	-0-	280	1	22497	2	N	-0-		-0-
08		29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	546	1	29291	2	N	-0-		-0-
09		30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	628	1	30040	2	N	-0-		-0-
10		31680 X	31680	-0-	-0-	-0-	927	1	30753	2	N	-0-		-0-
11		30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	793	1	29255	2	N	-0-		-0-
12		29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		295,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976													
BR/MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	251907	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	16600	PERF.14987	- 16406					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		24180 X	20748	-0-	-3432	-0-	374	1	20374	2	N	-0-					-0-
02		19227 X	19227	-0-	-0-	-0-	321	1	18906	2	N	-0-					-0-
03		21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	393	1	21028	2	N	-0-					-0-
04		19969 X	19969	-0-	-0-	-0-	365	1	19604	2	N	-0-					-0-
05		20119 X	18897	-0-	-1222	-0-	317	1	18580	2	N	-0-					-0-
06		19470 X	18844	-0-	-626	-0-	378	1	18466	2	N	-0-					-0-
07		23008 X	23008	-0-	-0-	-0-	489	1	22519	2	N	-0-					-0-
08		21421 X	17840	-0-	-3581	-0-	386	1	17454	2	N	-0-					-0-
09		23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	530	1	23254	2	N	-0-					-0-
10		22351 X	20398	-0-	-1953	-0-	452	1	19946	2	N	-0-					-0-
11		23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	510	1	22627	2	N	-0-					-0-
12		22351 X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		227,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

T-BAR-X/GAAS		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	252840	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14849	PERF.14368	- 14929
01		45198 X	37074	-0-	-8124	-0-	720	1	36354	2	N	-0-	
02		42282 X	33869	-0-	-8413	-0-	672	1	33197	2	N	-0-	
03		45198 X	45108	-0-	-90	-0-	1253	1	43855	2	N	-0-	
04		45798 X	45798	-0-	-0-	-0-	1282	1	44516	2	N	-0-	
05		45142 X	45142	-0-	-0-	-0-	1356	1	43786	2	N	-0-	
06		44040 X	44040	-0-	-0-	-0-	1289	1	42751	2	N	-0-	
07		47337 X	40787	-0-	-6550	-0-	1178	1	39609	2	N	-0-	
08		47337 X	45043	-0-	-2294	-0-	1308	1	43735	2	N	-0-	
09		45810 X	37808	-0-	-8002	-0-	1200	1	36608	2	N	-0-	
10		45508 X	25278	-0-	-20230	-0-	740	1	24538	2	N	-0-	
11		44040 X	43788	-0-	-252	-0-	1232	1	42556	2	N	-0-	
12		45043 X	NO RPT	-0-	-45043	-0-					N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		443,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)		81842 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
SCURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14329	- 14635	
01		1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804	3			N	-0-	1
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-	1
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-	1
04		1740 N	1537	-0-	-203	-0-	1537	3			N	-0-	1
05		1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629	3			N	-0-	1
06		1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3			N	-0-	1
07		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503	3			N	-0-	1
08		1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3			N	-0-	1
09		1590 N	839	-0-	-751	-0-	839	3			N	-0-	1
10		1488 N	64	-0-	-1424	-0-	64	3			N	-0-	1
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	1
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		13,772				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SILVER CREEK (C.V.LIME) XTO ENERGY INC. PEARLSTONE UNIT		83596 510 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
WELL #:		1		RRCID -> 163996		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2946 N	2783	-0-	-163	-0-	103 1	2680 2	N	-0-			-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	101 1	2220 2	N	-0-			-0-
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	103 1	2246 2	N	-0-			-0-
04	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	94 1	2056 2	N	-0-			-0-
05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
06	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-			-0-
07	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		N	-0-			-0-
08	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-			-0-
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-			-0-
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
*12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOHO (BOSSIER SAND) HOME PETROLEUM CORP. COLEMAN UNIT		84492 050 396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
WELL #:		1		RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94748		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94748		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94748		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94748		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94748		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94748		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94748		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94748		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94748		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94748		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94748		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94748		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC JACKSON		85809 300 785940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
WELL #:		1		RRCID -> 184660		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	453 1	1310 2	N	-0-			140
02	1247 N	1190	-0-	-57	-0-	336 1	854 2	N	-0-			140
03	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	296 1	843 2	N	-0-			140
04	1290 N	728	-0-	-562	-0-	204 1	524 2	N	-0-			140
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	367 1	918 2	N	-0-			140
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	200 1	964 2	N	-0-			140
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	196 1	842 2	N	-0-			140
08	1271 N	68	-0-	-1203	-0-	37 1	31 2	N	-0-			140
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			140
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			140
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	31 1	83 2	N	-0-			140
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:		8,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)		//CONT.//		85809 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		//CONT.//		785940								
PARKER		WELL #:		RRCID ->	185687	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9160 - 9170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2013												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8920 - 9090
01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	719	1	2081	2	N	-0-	83
02	2088 N	2000	-0-	-88	-0-	565	1	1435	2	N	-0-	83
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	608	1	1732	2	N	-0-	83
04	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	564	1	1452	2	N	-0-	83
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	650	1	1625	2	N	-0-	83
06	2160 N	1886	-0-	-274	-0-	355	1	1531	2	N	-0-	83
07	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	360	1	1543	2	N	-0-	83
08	2232 N	165	-0-	-2067	-0-	90	1	75	2	N	-0-	83
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-	83
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	83
*11	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	697	1	1892	2	N	-0-	83
*12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	293	1	885	2	N	-0-	83

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	234319	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	8888 - 9097
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940													
JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	1838	1	5319	2	N	-0-		39
02	6177 X	5293	-0-	-884	-0-	1496	1	3797	2	N	-0-		39
03	6603 X	5927	-0-	-676	-0-	1540	1	4387	2	N	-0-		39
04	6390 X	6192	-0-	-198	-0-	1733	1	4459	2	N	-0-		39
05	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	1894	1	4733	2	N	-0-		39
06	6390 X	5200	-0-	-1190	-0-	978	1	4222	2	N	-0-		39
07	6386 X	5253	-0-	-1133	-0-	993	1	4260	2	N	-0-		39
08	6603 X	304	-0-	-6299	-0-	166	1	138	2	N	-0-		39
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-		39
10	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-		39
11	5190 X	649	-0-	-4541	-0-	175	1	474	2	N	-0-		39
12	5239 X	3125	-0-	-2114	-0-	778	1	2347	2	N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		45,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	151	-0-	-128	-0-	23	1	127	2	N	1		51
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	31	1	140	2	N	2	3 1	50
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	193	2	N	-0-		50
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	41	1	244	2	N	-0-		50
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	1		51
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-		51
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	N	-0-		51
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	N	-0-		51
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	641	2	N	3		54
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	33	1	527	2	N	-0-		54
11	690 N	303	-0-	-387	-0-	18	1	284	2	N	1		55
12	713 N	304	-0-	-409	-0-	19	1	285	2	N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		4,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	23	1	126	2	N	1			49
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	N	1	2	1	48
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	N	-0-			48
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	2	N	-0-			48
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	1			49
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			49
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	10	1	146	2	N	-0-			49
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-			49
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	6	1	94	2	N	-0-			49
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-			49
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	1			50
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		2,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 X	762	-0-	-75	-0-	117	1	644	2	N	1			42
02	725 X	693	-0-	-32	-0-	123	1	563	2	N	6	10	1	38
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	97	1	530	2	N	-0-			38
04	750 N	510	-0-	-240	-0-	74	1	436	2	N	-0-			38
05	744 N	511	-0-	-233	-0-	35	1	473	2	N	3			41
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	35	1	468	2	N	-0-			41
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	N	-0-			41
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-			41
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	2			43
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	34	1	536	2	N	-0-			43
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	31	1	487	2	N	2			45
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	32	1	495	2	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		6,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005										TOTAL DEPTH	12022	PERF.10560	- 11866
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	313	1	1716	2	N	16		91
						18	9						
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	321	1	1474	2	N	82	23 1	150
						90	9						
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	288	1	1571	2	N	99		249
						109	9						
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	396	1	2333	2	N	7	181 1	75
						8	9						
05	3100 N	3175	-0-	75	75	211	1	2862	2	N	93		168
						102	9						
06	3000 N	2962	-0-	-38	37	203	1	2690	2	N	63		231
						69	9						
07	2821 N	1782	-0-	-1039	-0-	111	1	1643	2	N	25	174 1	82
						28	9						
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	97	1	1632	2	N	9		91
						10	9						
09	2730 X	1926	-0-	-804	-0-	110	1	1713	2	N	94		185
						103	9						
10	2821 X	2098	-0-	-723	-0-	121	1	1896	2	N	74		259
						81	9						
11	2730 X	1821	-0-	-909	-0-	107	1	1664	2	N	45		304
						50	9						
12	1984 X	1650	-0-	-334	-0-	99	1	1523	2	N	25		329
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		25,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		632							

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005										TOTAL DEPTH	12132	PERF.10640	- 11692
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	98	1	535	2	N	-0-		26
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	110	1	506	2	N	5	9 1	22
						6	9						
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	104	1	565	2	N	-0-		22
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	89	1	525	2	N	-0-		22
05	651 N	587	-0-	-64	-0-	40	1	543	2	N	4		26
						4	9						
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	-0-		26
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	38	1	565	2	N	-0-		26
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	N	-0-		26
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	38	1	591	2	N	3		29
						3	9						
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	N	-0-		29
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	N	3		32
						3	9						
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		7,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																	
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005												TOTAL DEPTH 12010		PERF.10580 - 11734			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		806 N	702	-0-	-104	-0-	108	1	593	2	N	1					12
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	120	1	553	2	N	5	10	1			7
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	107	1	586	2	N	-0-					7
04		690 N	649	-0-	-41	-0-	94	1	555	2	N	-0-					7
05		713 N	659	-0-	-54	-0-	45	1	608	2	N	5					12
06		660 N	546	-0-	-114	-0-	38	1	508	2	N	-0-					12
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	-0-					12
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	N	-0-					12
09		540 N	475	-0-	-65	-0-	29	1	444	2	N	2					14
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	70	1	1094	2	N	5					19
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	N	2					21
*12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	31					52
							34	9									
TOTAL GAS PROD:			9,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			51								

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012												TOTAL DEPTH 12000		PERF.10420 - 10575			
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HIBBARD ENERGY, LP 383757												TOTAL DEPTH 12008		PERF.11660 - 11890			
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977																	
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					3
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					3
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					3
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					3
05		1054 N	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					3
06		1050 N	413	-0-	-637	-0-	413	2			N	-0-					3
07		837 N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					3
08		744 N	474	-0-	-270	-0-	474	2			N	-0-					3
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					3
10		651 N	334	-0-	-317	-0-	334	2			N	-0-					3
11		450 N	265	-0-	-185	-0-	265	2			N	-0-					3
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:			6,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE	
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990											
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007										TOTAL DEPTH 12145	PERF.10618 - 12031
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1364 3	Y	-0-		160
02		1189 N	1179	-0-	-10	-0-	1179 3	Y	-0-		160
03		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345 3	Y	-0-		160
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	Y	-0-		160
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	Y	-0-		160
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3	Y	-0-		160
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	Y	-0-		160
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	Y	-0-		160
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	Y	-0-		160
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3	Y	-0-		160
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	Y	-0-		160
*12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	Y	-0-		160
TOTAL GAS PROD:			16,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12200	PERF.10608 - 11728
01		9951 X	5263	-0-	-4688	-0-	5263 3	Y	-0-		181
02		10092 X	8578	-0-	-1514	-0-	8578 3	Y	-0-		181
03		10788 X	4428	-0-	-6360	-0-	4428 3	Y	-0-		181
04		10440 X	2589	-0-	-7851	-0-	2589 3	Y	-0-		181
05		9176 X	2676	-0-	-6500	-0-	2676 3	Y	-0-		181
06		8880 X	2876	-0-	-6004	-0-	2876 3	Y	-0-		181
07		9176 X	1891	-0-	-7285	-0-	1891 3	Y	-0-		181
08		3379 X	1501	-0-	-1878	-0-	1501 3	Y	-0-		181
09		2880 X	1367	-0-	-1513	-0-	1367 3	Y	-0-		181
10		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 3	Y	-0-		181
11		2880 X	1530	-0-	-1350	-0-	1530 3	Y	-0-		181
*12		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118 3	Y	-0-		181
TOTAL GAS PROD:			43,078			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12015	PERF.10251 - 11740
01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3	Y	-0-		-0-
02		2581 N	2239	-0-	-342	-0-	2239 3	Y	-0-		-0-
03		2728 N	1627	-0-	-1101	-0-	1627 3	Y	-0-		-0-
04		2430 N	2052	-0-	-378	-0-	2052 3	Y	-0-		-0-
05		2387 N	2090	-0-	-297	-0-	2090 3	Y	-0-		-0-
06		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	Y	-0-		-0-
07		2108 N	2007	-0-	-101	-0-	2007 3	Y	-0-		-0-
08		2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1969 3	Y	-0-		-0-
09		2040 N	1437	-0-	-603	-0-	1437 3	Y	-0-		-0-
10		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	Y	-0-		-0-
11		1920 N	1763	-0-	-157	-0-	1763 3	Y	-0-		-0-
12		1488 N	1167	-0-	-321	-0-	1167 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 X	2261	-0-	-126	-0-	2261 3	Y	-0-			45
02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3	Y	-0-			45
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3	Y	-0-			45
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3	Y	-0-			45
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3	Y	-0-			45
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3	Y	-0-			45
07		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3	Y	-0-			45
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	Y	-0-			45
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3	Y	-0-			45
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	Y	-0-			45
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	Y	-0-			45
*12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			20,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695		
01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	Y	-0-			163
02		667 N	664	-0-	-3	-0-	664 3	Y	-0-			163
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	Y	-0-			163
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3	Y	-0-			163
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3	Y	-0-			163
06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	Y	-0-			163
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3	Y	-0-			163
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	Y	-0-			163
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3	Y	-0-			163
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3	Y	-0-			163
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	Y	-0-			163
*12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	Y	-0-			163
TOTAL GAS PROD:			17,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STROUD PETROLEUM, INC. 828082										TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292		
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982												
01		992 N	878	-0-	-114	-0-	878 2	N	-0-			22
02		957 N	714	-0-	-243	-0-	714 2	N	-0-			22
03		1023 N	711	-0-	-312	-0-	711 2	N	-0-			22
04		840 N	630	-0-	-210	-0-	630 2	N	-0-			22
05		775 N	633	-0-	-142	-0-	633 2	N	-0-			22
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-			22
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-			22
08		620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2	N	-0-			22
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-			22
10		682 N	668	-0-	-14	-0-	668 2	N	-0-			22
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			22
12		868 N	627	-0-	-241	-0-	627 2	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			8,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082														
UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716															
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	2	Y	14	23	1	36
							15	9							
02	2523	X	1797	-0-	-726	-0-	61	1	1721	2	Y	14			50
							15	9							
03	2759	X	1385	-0-	-1374	-0-	48	1	1323	2	Y	13			63
							14	9							
04	2670	X	1478	-0-	-1192	-0-	48	1	1411	2	Y	17	46	1	34
							19	9							
05	2759	X	1447	-0-	-1312	-0-	47	1	1376	2	Y	22	24	1	32
							24	9							
06	1860	X	1270	-0-	-590	-0-	38	1	1226	2	Y	5			37
							6	9							
07	1922	X	1544	-0-	-378	-0-	47	1	1479	2	Y	16	21	1	32
							18	9							
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	54	1	1873	2	Y	28			60
							31	9							
09	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	64	1	2274	2	Y	10	47	1	23
							11	9							
10	1550	X	1361	-0-	-189	-0-	32	1	1315	2	Y	13			36
							14	9							
11	1890	X	1208	-0-	-682	-0-	29	1	1179	2	Y	-0-	22	1	14
12	2418	X	1472	-0-	-946	-0-	39	1	1433	2	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD: 18,675													TOTAL CONDENSATE PROD: 152		

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3410 X	1255	-0-	-2155	-0-	41	1	1201	2	Y	12	30	1	40
						13	9							
02	3132 X	1180	-0-	-1952	-0-	40	1	1130	2	Y	9			49
						10	9							
03	3348 X	1173	-0-	-2175	-0-	41	1	1120	2	Y	11			60
						12	9							
04	3120 X	1462	-0-	-1658	-0-	47	1	1397	2	Y	16	44	1	32
						18	9							
05	2387 X	1163	-0-	-1224	-0-	37	1	1107	2	Y	17	23	1	26
						19	9							
06	1230 X	927	-0-	-303	-0-	28	1	895	2	Y	4			30
						4	9							
07	1519 X	934	-0-	-585	-0-	28	1	896	2	Y	9	17	1	22
						10	9							
08	1519 X	799	-0-	-720	-0-	22	1	765	2	Y	11			33
						12	9							
09	1470 X	428	-0-	-1042	-0-	12	1	414	2	Y	2	26	1	9
						2	9							
10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	45	1	1847	2	Y	18			27
						20	9							
11	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	35	1	1455	2	Y	-0-	17	1	10
*12	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	49	1	1818	2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		14,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		109								

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	66	1	1941	2	Y	19	19	1	37
						21	9							
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	70	1	1992	2	Y	16			53
						18	9							
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	66	1	1814	2	Y	18			71
						20	9							
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	78	1	2304	2	Y	27	52	1	46
						30	9							
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	62	1	1842	2	Y	29	32	1	43
						32	9							
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	62	1	1995	2	Y	8			51
						9	9							
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	68	1	2148	2	Y	23	30	1	44
						25	9							
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	63	1	2190	2	Y	32			76
						35	9							
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	65	1	2323	2	Y	11	59	1	28
						12	9							
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	53	1	2155	2	Y	21			49
						23	9							
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	46	1	1893	2	Y	-0-	30	1	19
*12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	45	1	1679	2	Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		25,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	129	1	3784	2	Y	38	45	1	84
						42	9							
02	5220 X	2430	-0-	-2790	-0-	82	1	2326	2	Y	20			104
						22	9							
03	5828 X	2009	-0-	-3819	-0-	70	1	1919	2	Y	18			122
						20	9							
04	5640 X	1580	-0-	-4060	-0-	51	1	1509	2	Y	18	87	1	53
						20	9							
05	5828 X	2015	-0-	-3813	-0-	65	1	1917	2	Y	30	35	1	48
						33	9							
06	3840 X	2873	-0-	-967	-0-	86	1	2775	2	Y	11			59
						12	9							
07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	123	1	3861	2	Y	40	32	1	67
						44	9							
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	115	1	4023	2	Y	60			127
						66	9							
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	102	1	3628	2	Y	16	96	1	47
						18	9							
10	4030 X	3305	-0-	-725	-0-	79	1	3192	2	Y	31			78
						34	9							
11	4080 X	3467	-0-	-613	-0-	82	1	3385	2	Y	-0-	45	1	33
12	4216 X	3326	-0-	-890	-0-	87	1	3239	2	Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		36,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		282						

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550														
01	775 N	484	-0-	-291	-0-	484	2			N	-0-			34
02	754 N	566	-0-	-188	-0-	566	2			N	-0-			34
03	1054 N	570	-0-	-484	-0-	570	2			N	-0-			34
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			34
05	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-			34
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			34
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			34
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			34
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			34
10	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-			34
11	1230 N	993	-0-	-237	-0-	993	2			N	-0-			34
12	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		10,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	67	1	1970	2	Y	20	22	1	41
						22	9							
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	77	1	2169	2	Y	18			59
						20	9							
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	69	1	1892	2	Y	18			77
						20	9							
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	2	Y	21	57	1	41
						23	9							
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	75	1	2205	2	Y	35	29	1	47
						39	9							
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	77	1	2465	2	Y	10			57
						11	9							
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	69	1	2183	2	Y	23	33	1	47
						25	9							
08	1922 N	1705	-0-	-217	-0-	47	1	1632	2	Y	24			71
						26	9							
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	58	1	2058	2	Y	9	55	1	25
						10	9							
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	48	1	1939	2	Y	19			44
						21	9							
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	46	1	1887	2	Y	94	27	1	111
						103	9							
12	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	47	1	1724	2	Y	107			218
						118	9							
TOTAL GAS PROD:		25,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		398								

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005													TOTAL DEPTH	12200	PERF.10685 - 11936
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1209 N	912	-0-	-297	-0-	30	1	872	2	Y	9	10	1	19	
						10	9								
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	7			26	
						8	9								
03	930 N	819	-0-	-111	-0-	28	1	782	2	Y	8			34	
						9	9								
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	27	1	802	2	Y	9	25	1	18	
						10	9								
05	930 N	852	-0-	-78	-0-	27	1	811	2	Y	13	13	1	18	
						14	9								
06	780 N	507	-0-	-273	-0-	15	1	490	2	Y	2			20	
						2	9								
07	868 N	604	-0-	-264	-0-	18	1	579	2	Y	6	12	1	14	
						7	9								
08	837 N	617	-0-	-220	-0-	17	1	590	2	Y	9			23	
						10	9								
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	Y	3	18	1	8	
						3	9								
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	14	1	554	2	Y	5			13	
						6	9								
11	600 N	450	-0-	-150	-0-	11	1	439	2	Y	-0-	8	1	5	
12	713 N	685	-0-	-28	-0-	18	1	667	2	Y	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:		8,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008													TOTAL DEPTH	12070	PERF.10730 - 11800
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2945 X	1599	-0-	-1346	-0-	52	1	1530	2	Y	15	22	1	36	
						17	9								
02	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	2	Y	10			46	
						11	9								
03	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	49	1	1340	2	Y	13			59	
						14	9								
04	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	51	1	1493	2	Y	18	43	1	34	
						20	9								
05	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	58	1	1727	2	Y	27	24	1	37	
						30	9								
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	5			42	
						6	9								
07	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	50	1	1576	2	Y	17	24	1	35	
						19	9								
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	35	1	1211	2	Y	18			53	
						20	9								
09	990 N	805	-0-	-185	-0-	22	1	779	2	Y	4	41	1	16	
						4	9								
10	1023 N	266	-0-	-757	-0-	6	1	257	2	Y	3			19	
						3	9								
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	23	1	961	2	Y	-0-	12	1	7	
*12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	35	1	1295	2	Y	-0-			7	
TOTAL GAS PROD:		15,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	33 1	1026 2	N	-0-			63
02	1305 N	826	-0-	-479	-0-	29 1	797 2	N	-0-			63
03	1364 N	1048	-0-	-316	-0-	30 1	1016 2	N	2			65
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	2 9	42 1	N	58			123
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	64 9	36 1	N	-0-			123
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	34 1	1148 2	N	12			135
07	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	13 9	31 1	N	-0-			135
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	31 1	1126 2	N	-0-			135
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	36 1	1300 2	N	10			145
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	11 9	39 1	N	82			227
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	90 9	37 1	N	-0-			227
*12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	37 1	1242 2	N	-0-			227
TOTAL GAS PROD:		14,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			164			

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	404	-0-	-495	-0-	35 1	369 2	N	-0-		59
02		667 N	98	-0-	-569	-0-	10 1	88 2	N	-0-		59
03		465 N	441	-0-	-24	-0-	34 1	407 2	N	-0-		59
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	96 1	1163 2	N	-0-		59
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	116 1	1095 2	N	-0-		59
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	86 1	926 2	N	-0-		59
07		1302 N	1037	-0-	-265	-0-	95 1	942 2	N	-0-		59
08		1147 N	746	-0-	-401	-0-	91 1	655 2	N	-0-		59
09		1020 N	825	-0-	-195	-0-	89 1	736 2	N	-0-		59
10		1023 N	890	-0-	-133	-0-	78 1	806 2	N	5		64
							6 9					
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	96 1	910 2	N	78		142
							86 9					
*12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	78 1	926 2	N	32		174
							35 9					
TOTAL GAS PROD:			10,054	TOTAL CONDENSATE PROD:			115					

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)													86067 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													120027									
WHITAKER													WELL #: 2		RRCID -> 185538		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 4296 - 4714	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWARDS MILL, NE. (CVL)													86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													120027									
MARSTERS, CHRISTINE													WELL #: 1		RRCID -> 151355		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11770 - 11920	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		310 X	281	-0-	-29	-0-	43	1	238	2	N	-0-		20								
02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	2	N	-0-		20								
03		403 X	221	-0-	-182	-0-	34	1	187	2	N	-0-		20								
04		390 X	305	-0-	-85	-0-	44	1	261	2	N	-0-		20								
05		341 X	296	-0-	-45	-0-	20	1	276	2	N	-0-		20								
06		300 X	247	-0-	-53	-0-	17	1	230	2	N	-0-		20								
07		310 X	224	-0-	-86	-0-	14	1	210	2	N	-0-		20								
08		310 X	185	-0-	-125	-0-	10	1	175	2	N	-0-		20								
09		300 X	183	-0-	-117	-0-	11	1	172	2	N	-0-		20								
10		310 X	175	-0-	-135	-0-	10	1	165	2	N	-0-		20								
11		240 X	177	-0-	-63	-0-	11	1	166	2	N	-0-		20								
12		217 X	174	-0-	-43	-0-	11	1	163	2	N	-0-		20								
TOTAL GAS PROD:													2,762	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARCO FEE													WELL #: 4 T		RRCID -> 167176		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759		PERF.10744 - 11614	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	226	1	2427	2	N	-0-		103								
02		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	269	1	2910	2	N	4		107								
03		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	265	1	2645	2	N	13	15 1	105								
04		2580 X	2000	-0-	-580	-0-	185	1	1815	2	N	-0-		105								
05		3410 X	2109	-0-	-1301	-0-	144	1	1954	2	N	10		115								
06		3300 X	2742	-0-	-558	-0-	192	1	2549	2	N	1		116								
07		3410 X	2783	-0-	-627	-0-	176	1	2601	2	N	5		121								
08		3379 X	2213	-0-	-1166	-0-	124	1	2088	2	N	1	18 1	104								
09		2730 X	1994	-0-	-736	-0-	121	1	1872	2	N	1		105								
10		2821 X	1914	-0-	-907	-0-	114	1	1796	2	N	4		109								
11		2730 X	2438	-0-	-292	-0-	146	1	2285	2	N	6		115								
12		2790 X	2429	-0-	-361	-0-	148	1	2279	2	N	2	15 1	102								
TOTAL GAS PROD:													29,382	TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667														
01		713 X	712	-0-	-1	-0-	61	1	651	2	N	-0-		63
02		667 X	658	-0-	-9	-0-	56	1	601	2	N	1		64
							1	9						
03		681 X	681	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	3	5 1	62
							3	9						
04		690 X	659	-0-	-31	-0-	61	1	598	2	N	-0-		62
05		713 X	631	-0-	-82	-0-	43	1	585	2	N	3		65
							3	9						
06		690 X	645	-0-	-45	-0-	45	1	600	2	N	-0-		65
07		713 X	666	-0-	-47	-0-	42	1	623	2	N	1		66
							1	9						
08		1023 X	387	-0-	-636	-0-	22	1	363	2	N	2	5 1	63
							2	9						
09		667 X	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	N	-0-		63
10		691 X	691	-0-	-0-	-0-	41	1	649	2	N	1		64
							1	9						
11		687 X	687	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	2		66
							2	9						
*12		694 X	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	N	-0-	4 1	62
TOTAL GAS PROD: 7,778														
TOTAL CONDENSATE PROD: 13														

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	223	1	2390	2	N	-0-		143
02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	199	1	2154	2	N	3		146
						3	9						
03	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	217	1	2168	2	N	10	13 1	143
						11	9						
04	2520 X	2335	-0-	-185	-0-	216	1	2118	2	N	1		144
						1	9						
05	2604 X	2291	-0-	-313	-0-	157	1	2122	2	N	11		155
						12	9						
06	2520 X	2290	-0-	-230	-0-	160	1	2129	2	N	1		156
						1	9						
07	2511 X	2313	-0-	-198	-0-	146	1	2164	2	N	3		159
						3	9						
08	3689 X	2328	-0-	-1361	-0-	131	1	2195	2	N	2	16 1	145
						2	9						
09	2340 X	2249	-0-	-91	-0-	136	1	2113	2	N	-0-		145
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	143	1	2250	2	N	6		151
						7	9						
11	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	143	1	2237	2	N	5		156
						6	9						
*12	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	146	1	2241	2	N	3	15 1	144
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		28,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	2348	-0-	-8	-0-	200	1	2148	2	N	-0-		90
02	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	190	1	2053	2	N	3		93
						3	9						
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	221	1	2204	2	N	11	16 1	88
						12	9						
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	277	1	2723	2	N	-0-		88
05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	178	1	2415	2	N	13		101
						14	9						
06	2370 X	2155	-0-	-215	-0-	149	1	1983	2	N	21		122
						23	9						
07	3100 X	2289	-0-	-811	-0-	141	1	2080	2	N	62		184
						68	9						
08	4185 X	2143	-0-	-2042	-0-	120	1	2012	2	N	10	18 1	176
						11	9						
09	3000 X	2161	-0-	-839	-0-	131	1	2029	2	N	1		177
						1	9						
10	2604 X	2184	-0-	-420	-0-	130	1	2050	2	N	4		181
						4	9						
11	2220 X	2163	-0-	-57	-0-	130	1	2027	2	N	5		186
						6	9						
12	2294 X	2212	-0-	-82	-0-	135	1	2075	2	N	2	14 1	174
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		27,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		132							

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2821 X	2501	-0-	-320	-0-	213	1	2288	2	N	-0-			163		
02	2581 X	2026	-0-	-555	-0-	171	1	1852	2	N	3			166		
03	2635 X	2554	-0-	-81	-0-	231	1	2312	2	N	10	17	1	159		
04	2550 X	2475	-0-	-75	-0-	222	1	2179	2	N	67			226		
05	2573 X	2256	-0-	-317	-0-	154	1	2081	2	N	19	178	1	67		
06	2460 X	2340	-0-	-120	-0-	164	1	2175	2	N	1			68		
07	2573 X	2416	-0-	-157	-0-	153	1	2259	2	N	4			72		
08	3627 X	2422	-0-	-1205	-0-	136	1	2285	2	N	1	17	1	56		
09	2490 X	2385	-0-	-105	-0-	144	1	2240	2	N	1			57		
10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	147	1	2307	2	N	5			62		
11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	141	1	2198	2	N	5			67		
*12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	152	1	2337	2	N	3	15	1	55		
TOTAL GAS PROD:						28,672	TOTAL CONDENSATE PROD:						119			

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2325 X	2139	-0-	-186	-0-	182	1	1957	2	N	-0-			90		
02	2175 X	1960	-0-	-215	-0-	166	1	1792	2	N	2			92		
03	2170 X	1990	-0-	-180	-0-	180	1	1800	2	N	9	15	1	86		
04	2070 X	1850	-0-	-220	-0-	171	1	1679	2	N	-0-			86		
05	2139 X	1802	-0-	-337	-0-	123	1	1669	2	N	9			95		
06	2070 X	1804	-0-	-266	-0-	126	1	1678	2	N	-0-			95		
07	2108 X	1876	-0-	-232	-0-	119	1	1754	2	N	3			98		
08	2883 X	1850	-0-	-1033	-0-	104	1	1744	2	N	2	14	1	86		
09	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	113	1	1750	2	N	1			87		
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1838	2	N	77			164		
11	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	121	1	1890	2	N	48			212		
*12	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	119	1	1832	2	N	2	12	1	202		
TOTAL GAS PROD:						23,192	TOTAL CONDENSATE PROD:						153			

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

01	3658 X	3368	-0-	-290	-0-	287	1	3081	2	N	-0-						137
02	3422 X	3115	-0-	-307	-0-	263	1	2848	2	N	4						141
03	3441 X	3018	-0-	-423	-0-	273	1	2732	2	N	12	23	1				130
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	318	1	3120	2	N	1						131
05	3379 X	3063	-0-	-316	-0-	209	1	2837	2	N	15						146
06	3270 X	3111	-0-	-159	-0-	218	1	2892	2	N	1						147
07	3565 X	3266	-0-	-299	-0-	206	1	3054	2	N	5						152
08	4929 X	3149	-0-	-1780	-0-	177	1	2970	2	N	2	22	1				132
09	3450 X	3232	-0-	-218	-0-	196	1	3035	2	N	1						133
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	194	1	3059	2	N	7						140
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	193	1	3016	2	N	39						179
12	3348 X	3063	-0-	-285	-0-	184	1	2832	2	N	43	20	1				202

TOTAL GAS PROD: 38,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

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

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	107	1	1150	2	N	-0-			60													
02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	80	1	861	2	N	-0-			60													
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	84	1	840	2	N	-0-			60													
04	1230 X	578	-0-	-652	-0-	53	1	525	2	N	-0-			60													
05	1271 X	819	-0-	-452	-0-	56	1	763	2	N	-0-			60													
06	1230 X	524	-0-	-706	-0-	37	1	487	2	N	-0-			60													
07	992 X	857	-0-	-135	-0-	54	1	803	2	N	-0-			60													
08	1333 X	353	-0-	-980	-0-	20	1	333	2	N	-0-			60													
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			60													
10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	2	N	10			70													
						11	9																				
11	840 X	797	-0-	-43	-0-	48	1	749	2	N	-0-			70													
*12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	2	N	-0-			70													
TOTAL GAS PROD: 9,306														TOTAL CONDENSATE PROD: 10													

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03		8 X	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 2	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		24 X	24	-0-	-0-	-0-		2 1	22 2	N	-0-			-0-
06		8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07		8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
08		9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HIBBARD ENERGY, LP 383757														
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772														
01		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-		1278 2		Y	-0-			25
02		1334 N	785	-0-	-549	-0-		785 2		Y	-0-			25
03		1891 N	597	-0-	-1294	-0-		597 2		Y	-0-			25
04		1230 N	819	-0-	-411	-0-		819 2		Y	-0-			25
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1088 2		Y	-0-			25
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230 2		Y	-0-			25
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399 2		Y	-0-			25
08		3100 N	7097	-0-	3997	3997		7097 2		Y	-0-			25
09		3000 N	4601	-0-	1601	5598		4601 2		Y	-0-			25
10		3100 N	5031	-0-	1931	7529		5031 2		Y	-0-			25
11		11844 X	4315	-0-	-7529	-0-		4315 2		Y	-0-			25
12		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			28,240		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RAMTEX ENERGY LLC 690225														
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902														
01		3937 X	3649	-0-	-288	-0-		438 1	3211 2	N	-0-			80
02		3596 X	2816	-0-	-780	-0-		334 1	2482 2	N	-0-			80
03		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-		603 1	3419 2	N	-0-			80
04		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-		461 1	3383 2	N	-0-			80
05		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-		458 1	3361 2	N	-0-			80
06		3900 X	3658	-0-	-242	-0-		439 1	3219 2	N	-0-			80
07		4030 X	3765	-0-	-265	-0-		456 1	3309 2	N	-0-			80
08		4030 X	3578	-0-	-452	-0-		429 1	3149 2	N	-0-			80
09		3840 X	3578	-0-	-262	-0-		429 1	3149 2	N	-0-			80
10		3813 X	3578	-0-	-235	-0-		429 1	3149 2	N	-0-			80
11		3660 X	3332	-0-	-328	-0-		3332 2		N	-0-			80
12		3751 X	3702	-0-	-49	-0-		76 1	3626 2	N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			43,341		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)												
BRG LONE STAR LTD.												
WATSON TRUST G.U.												
86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
090870												
WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WATSON TRUST GU												
WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746												
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	1			N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			496			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												
MARSTERS												
WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		//CONT.//		86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
BEST		WELL #:		2	RRCID ->	271463	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6704 - 6927
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)				86804 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.				945936							
UPR/T-BAR-X KING COBRA		WELL #:		1	RRCID ->	167450	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	18038	PERF.16512 - 16996
01	3057	R	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-	-0-
02	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2	N	-0-	-0-
03	2887	R	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-	-0-
04	2970	#	2910	-0-	-60	-0-	2910	2	N	-0-	-0-
05	3410	#	3163	-0-	-247	-0-	3163	2	N	-0-	-0-
06	3300	#	2777	-0-	-523	-0-	2777	2	N	-0-	-0-
07	3410	#	2582	-0-	-828	-0-	2582	2	N	-0-	-0-
08	2604		2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-	-0-
09	2717		2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-	-0-
10	2082		2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-	-0-
11	2956		2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-	-0-
*12	1878		1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,802	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)				88217 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC				923453							
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172868	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	16163	PERF.15400 - 16100
01	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3	N	-0-	-0-
02	1914	X	1840	-0-	-74	-0-	1840	3	N	-0-	-0-
03	2046	X	1080	-0-	-966	-0-	1080	3	N	-0-	-0-
04	2010	X	1771	-0-	-239	-0-	1771	3	N	-0-	-0-
05	2077	X	1918	-0-	-159	-0-	1918	3	N	-0-	-0-
06	2010	X	1665	-0-	-345	-0-	1665	3	N	-0-	-0-
07	1953	X	1725	-0-	-228	-0-	1725	3	N	-0-	-0-
08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3	N	-0-	-0-
09	1860	X	1732	-0-	-128	-0-	1732	3	N	-0-	-0-
10	1922	X	1762	-0-	-160	-0-	1762	3	N	-0-	-0-
11	2130	X	1594	-0-	-536	-0-	1594	3	N	-0-	-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,366	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453													
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2		N	-0-	-0-	
02		24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	24652	2		N	-0-	-0-	
03		4061 X	13	-0-	-4048	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
04		3930 X	13	-0-	-3917	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
05		4061 X	2	-0-	-4059	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
06		3930 X	4	-0-	-3926	-0-	4	2		N	-0-	-0-	
07		4061 X	6	-0-	-4055	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
08		13 X	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-	-0-	
09		13 X	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
10		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
11		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-	
12		10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,956				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1488 N	730	-0-	-758	-0-	730	2		N	-0-	-0-	
02		1015 N	625	-0-	-390	-0-	625	2		N	-0-	-0-	
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-	-0-	
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-	-0-	
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-	-0-	
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-	-0-	
07		775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2		N	-0-	-0-	
08		775 N	612	-0-	-163	-0-	612	2		N	-0-	-0-	
09		750 N	595	-0-	-155	-0-	595	2		N	-0-	-0-	
10		713 N	585	-0-	-128	-0-	585	2		N	-0-	-0-	
11		600 N	446	-0-	-154	-0-	446	2		N	-0-	-0-	
12		620 N	355	-0-	-265	-0-	355	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,673				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313													
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC					120027									
UTLEY -A-			WELL #:		1	RRCID -> 080150			COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13128	PERF. 7998 - 8015		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BONNER			WELL #:		1	RRCID -> 081164			COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350	PERF. 12147 - 12166		
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	325	1	2705	2	N	78	22 1	138

02		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	86	9	2988	2	N	-0-		138
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	377	1	2732	2	N	-0-		138
04		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	381	1	2695	2	N	16		154
05		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	345	1	3007	2	N	7		161
06		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	18	9	3063	2	N	3		164
07		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	398	1	3154	2	N	-0-		164
08		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	8	9	3138	2	N	6		170
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	3	9	2750	2	N	3		173
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	421	1	2878	2	N	-0-		173
11		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	411	1	2809	2	N	8		181
12		3069 X	2986	-0-	-83	-0-	7	9	2650	2	N	3		184
TOTAL GAS PROD:			38,939					TOTAL CONDENSATE PROD:			124			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	207	1	N	30	37 1	249
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	33	9	N	-0-		249
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-		249
04	1890 N	1021	-0-	-869	-0-	173	1	N	5		254
05	1798 N	1329	-0-	-469	-0-	115	1	N	3		257
06	1380 N	973	-0-	-407	-0-	6	9	N	-0-		257
07	1054 N	863	-0-	-191	-0-	3	9	N	22		279
08	1333 N	766	-0-	-567	-0-	111	1	N	1		280
09	960 N	581	-0-	-379	-0-	89	1	N	1		281
10	868 N	446	-0-	-422	-0-	1	9	N	1		281
11	750 N	496	-0-	-254	-0-	45	1	N	-0-		282
*12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	41	1	N	1		284
						51	1	N			
						1	9	N			
						168	1	N	2		
						2	9	N			
TOTAL GAS PROD:		13,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		65					

AYCOCK "1"		WELL #: 1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240			
01	2573 N	347	-0-	-2226	-0-	347	2	N	-0-	1 1	8
02	2088 N	500	-0-	-1588	-0-	500	2	N	-0-		8
03	1085 N	390	-0-	-695	-0-	390	2	N	-0-		8
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		8
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	1	1 1	8
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		8
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-		8
08	1147 N	986	-0-	-161	-0-	985	2	N	1	1 1	8
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		8
10	1116 N	749	-0-	-367	-0-	749	2	N	-0-		8
11	960 N	843	-0-	-117	-0-	843	2	N	-0-		8
12	899 N	284	-0-	-615	-0-	284	2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		9,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

UTLEY "C"		WELL #: 1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415			
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-			N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-0-	-7				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

01	155 N	85	-0-	-70	-0-	9	1	75	2	N	1	17	1	77
						1	9							
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-			77
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			77
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			77
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		120				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
DANIEL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	110788	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12397 -	12546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	1452	-0-	-1586	-0-	1451 2	1 9	Y	1	3 1		10
02	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	1882	1881 2	1 9	Y	1	1 1		10
03		3000 N	1576	-0-	-1424	458	1575 2	1 9	Y	1			11
04		1922 N	1464	-0-	-458	-0-	1464 2		Y	-0-	1 1		10
05		2015 N	1715	-0-	-300	-0-	1714 2	1 9	Y	1	1 1		10
06		1530 N	1095	-0-	-435	-0-	1095 2		Y	-0-			10
07		1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452 2		Y	-0-			10
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1552 2	2 9	Y	2	1 1		11
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-			11
10		1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1454 2		Y	-0-			11
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		Y	-0-			11
12		1519 N	1280	-0-	-239	-0-	1280 2		Y	-0-	1 1		10
TOTAL GAS PROD:				18,137			TOTAL CONDENSATE PROD:				6		

BASS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112868	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12419 -	12473	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

UTLEY "A"		WELL #:		2X	RRCID ->	136132	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12276 -	12314	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
UTLEY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	136133	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12516 - 12568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BASS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	137065	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12278 - 12430				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UTLEY "H"		WELL #:		2	RRCID ->	137070	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12168 - 12568				
01	775 X	135	-0-	-640	-0-	135	2			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	1163	2			N	-0-				-0-
03	3000 N	3227	-0-	227	1390	3225	2			N	2				2
04	3000 N	2235	-0-	-765	625	2233	2			N	2	9			1
05	2862 N	2237	-0-	-625	-0-	2235	2			N	2	9			1
06	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-				1
07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-				1
08	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	2	9			2
09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-				2
10	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-				2
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-				2
*12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-		1	1	1
TOTAL GAS PROD:		22,108				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																		
DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008													TOTAL DEPTH 12700	PERF.12102 - 12210				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4484	2	4	9	N	4	7	1			16	
02	DLQ	G-10	3013	-0-	3013	3013	3012	2	1	9	N	1	2	1			15	
03		5720 X	2707	-0-	-3013	-0-	2705	2	2	9	N	2					17	
04		3390 X	2571	-0-	-819	-0-	2571	2			N	-0-	2	1			15	
05		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3697	2	3	9	N	3	2	1			16	
06		3390 X	2982	-0-	-408	-0-	2982	2			N	-0-					16	
07		3224 X	439	-0-	-2785	-0-	439	2			N	-0-					16	
08		3689 X	537	-0-	-3152	-0-	537	2			N	-0-	1	1			15	
09		3570 X	785	-0-	-2785	-0-	785	2			N	-0-					15	
10		3689 X	744	-0-	-2945	-0-	744	2			N	-0-					15	
11		2970 X	1051	-0-	-1919	-0-	1051	2			N	-0-					15	
*12		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	1			15	
TOTAL GAS PROD:			24,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			11									

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997													TOTAL DEPTH 12700	PERF.12254 - 12479			
01		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					60
02		2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					60
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					60
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997													TOTAL DEPTH 12552	PERF.12352 - 12440			
01		1767 N	1401	-0-	-366	-0-	24	1	1377	2	N	-0-					-0-
02		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	36	1	1968	2	N	-0-					-0-
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	-0-					-0-
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	35	1	1826	2	N	-0-					-0-
05		2139 N	1843	-0-	-296	-0-	38	1	1805	2	N	-0-					-0-
06		1650 N	1609	-0-	-41	-0-	33	1	1576	2	N	-0-					-0-
07		1922 N	1719	-0-	-203	-0-	36	1	1683	2	N	-0-					-0-
08		1829 N	1502	-0-	-327	-0-	33	1	1469	2	N	-0-					-0-
09		1620 N	1129	-0-	-491	-0-	26	1	1103	2	N	-0-					-0-
10		1705 N	1425	-0-	-280	-0-	34	1	1391	2	N	-0-					-0-
11		1440 N	1215	-0-	-225	-0-	30	1	1185	2	N	-0-					-0-
*12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	42	1	1566	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			19,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027															
COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	99 1	826 2	N	14	20 1				156			
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	15 9								156			
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	87 1	686 2	N	-0-					156			
04	900 N	845	-0-	-55	-0-	129 1	922 2	N	-0-					161			
05	837 N	799	-0-	-38	-0-	95 1	744 2	N	5					162			
06	1020 N	788	-0-	-232	-0-	6 9								163			
07	868 N	721	-0-	-147	-0-	93 1	705 2	N	1					163			
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	1 9								164			
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	90 1	697 2	N	1					165			
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	1 9								165			
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	85 1	636 2	N	-0-					167			
12	1085 N	717	-0-	-368	-0-	88 1	673 2	N	1					168			
TOTAL GAS PROD:						10,007	TOTAL CONDENSATE PROD:						26				

CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294								
01	558 N	294	-0-	-264	-0-	31 1	257 2	N	5	10 1			18				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9							18				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								20				
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	55 1	432 2	N	2				21				
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2 9							21				
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	13 1	97 2	N	1				21				
07	496 N	289	-0-	-207	-0-	1 9							21				
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	68 1	529 2	N	-0-				21				
09	600 N	488	-0-	-112	-0-	34 1	255 2	N	-0-				22				
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	16 1	122 2	N	1				22				
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38 1	449 2	N	1				23				
12	496 N	48	-0-	-448	-0-	1 9							23				
TOTAL GAS PROD:						3,111	TOTAL CONDENSATE PROD:						10				

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999			TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545								
01	2759 X	2046	-0-	-713	-0-	2044 2	2 9	N	2	3 1			1				
02	DLQ G-10	1997	-0-	1997	1997	1885 2		N	-0-	1 1			-0-				
03	3000 N	1887	-0-	-1113	884	1885 2	2 9	N	2				2				
04	2485 N	1601	-0-	-884	-0-	1600 2	1 9	N	1	2 1			1				
05	2139 N	1385	-0-	-754	-0-	1384 2	1 9	N	1	1 1			1				
06	1830 N	1027	-0-	-803	-0-	1027 2		N	-0-				1				
07	1643 N	185	-0-	-1458	-0-	185 2		N	-0-				1				
08	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	1015 2	1 9	N	1	1 1			1				
09	1020 N	723	-0-	-297	-0-	723 2		N	-0-				1				
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-				1				
11	990 N	639	-0-	-351	-0-	639 2		N	-0-				1				
*12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1275 2	1 9	N	1	1 1			1				
TOTAL GAS PROD:						14,418	TOTAL CONDENSATE PROD:						8				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "C"		WELL #:		4	RRCID ->	176956	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12369 - 12493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	2839	-0-	-292	-0-	2836 2	3 9	N	3	5 1	48
02	DLQ	G-10	2382	-0-	2382	2382	2382 2		N	-0-	1 1	47
03		4324 X	1942	-0-	-2382	-0-	1940 2	2 9	N	2		49
04		2640 X	2292	-0-	-348	-0-	2292 2		N	-0-	1 1	48
05		2728 X	2672	-0-	-56	-0-	2670 2	2 9	N	2	2 1	48
06		2640 X	2424	-0-	-216	-0-	2424 2		N	-0-		48
07		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		N	-0-		48
08		2666 N	2620	-0-	-46	-0-	2618 2	2 9	N	2	2 1	48
09		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	-0-		48
10		2666 N	2503	-0-	-163	-0-	2503 2		N	-0-		48
11		2550 N	2186	-0-	-364	-0-	2186 2		N	-0-		48
*12		2542 N	147	-0-	-2395	-0-	147 2		N	-0-	1 1	47
TOTAL GAS PROD:			27,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

DANIEL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	177775	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12426 - 12522
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

UTLEY "C"		WELL #:		5	RRCID ->	179306	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12442 - 12546
01	682 N	206	-0-	-476	-0-	205 2	1 9	N	1	2 1	7
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-			N	-0-		7
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		7
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			208			TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179307	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12402 - 12452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	725	-0-	-143	-0-	724	2	1	9	N	1	1	9
02	725 N	681	-0-	-44	-0-	681	2			N	-0-		9
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-		9
04	690 N	294	-0-	-396	-0-	294	2			N	-0-	1 1	8
05	713 N	105	-0-	-608	-0-	105	2			N	-0-		8
06	660 N	142	-0-	-518	-0-	142	2			N	-0-		8
07	310 N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-		8
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-		8
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		8
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		8
11	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-		8
*12	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	2			N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		3,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182176	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12476 - 12600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	818	-0-	-577	-0-	817	2	1	9	N	1	2 1	-0-
02	1334 N	897	-0-	-437	-0-	897	2			N	-0-		-0-
03	1147 N	903	-0-	-244	-0-	902	2	1	9	N	1		1
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	1 1	-0-
05	961 N	612	-0-	-349	-0-	612	2			N	-0-		-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-		-0-
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-		-0-
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	2	9	N	2	1 1	1
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-		1
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-		1
11	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-		1
*12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	N	1	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		3	RRCID ->	183891	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11909 - 12274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	29	1	1701	2	N	-0-		129
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	31	1	1703	2	N	-0-		129
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	34	1	1816	2	N	-0-		129
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	35	1	1797	2	N	-0-		129
05	1860 N	1338	-0-	-522	-0-	27	1	1311	2	N	-0-		129
06	1800 N	1638	-0-	-162	-0-	33	1	1605	2	N	-0-		129
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	47	1	2176	2	N	-0-		129
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1542	2	N	-0-		129
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	41	1	1753	2	N	-0-		129
10	2232 N	1271	-0-	-961	-0-	30	1	1241	2	N	-0-		129
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	44	1	1781	2	N	-0-		129
12	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	47	1	1745	2	N	-0-		129
TOTAL GAS PROD:		20,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7192 X	4347	-0-	-2845	-0-	4341	2	6	9	N	5	10	1
02	DLQ	G-10	4498	-0-	4498	4498	4476	2	22	9	N	20	2	1
03		10540 X	6042	-0-	-4498	-0-	6038	2	4	9	N	4		
04		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-	4	1
05		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5294	2	12	9	N	11	4	1
06		4950 X	3773	-0-	-1177	-0-	3773	2			N	-0-		
07		5115 X	4365	-0-	-750	-0-	4365	2			N	-0-		
08		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5668	2	6	9	N	5	4	1
09		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-		
10		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-		
11		3720 X	3649	-0-	-71	-0-	3649	2			N	-0-		
*12		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5381	2	3	9	N	3	4	1
TOTAL GAS PROD:			59,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			48					

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428														
01		3100 X	2507	-0-	-593	-0-	2504	2	3	9	N	3	5	1
02	DLQ	G-10	2454	-0-	2454	2454	2454	2			N	-0-	1	1
03		3000 N	2342	-0-	-658	1796	2340	2	2	9	N	2		
04		3000 N	2261	-0-	-739	1057	2261	2			N	-0-	2	1
05		3100 N	2280	-0-	-820	237	2278	2	2	9	N	2	2	1
06		2550 N	2313	-0-	-237	-0-	2313	2			N	-0-		
07		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-		
08		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2516	2	3	9	N	3	2	1
09		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-		
10		2573 N	2283	-0-	-290	-0-	2283	2			N	-0-		
11		2430 N	2274	-0-	-156	-0-	2274	2			N	-0-		
*12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2437	2	2	9	N	2	2	1
TOTAL GAS PROD:			28,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554														
01		2325 N	1029	-0-	-1296	-0-	1028	2	1	9	N	1	2	1
02		2175 N	886	-0-	-1289	-0-	884	2	2	9	N	2	1	1
03		1085 N	832	-0-	-253	-0-	831	2	1	9	N	1		
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-	1	1
05		961 N	741	-0-	-220	-0-	740	2	1	9	N	1	1	1
06		810 N	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-		
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-		
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	N	2	1	1
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-		
10		1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-		
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-		
*12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-	1	1
TOTAL GAS PROD:			14,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
04		1260 N	776	-0-	-484	-0-	776	2		N	-0-			-0-
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
06		1230 N	866	-0-	-364	-0-	866	2		N	-0-			-0-
07		806 N	772	-0-	-34	-0-	772	2		N	-0-			-0-
08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
11		990 N	887	-0-	-103	-0-	887	2		N	-0-			-0-
*12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,856	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3441 X	373	-0-	-3068	-0-	356	2	17	9	N	15	1 1	28
02	DLQ	G-10	537	-0-	537	-0-	537	2			N	-0-		28
03		3345 X	2808	-0-	-537	-0-	2808	2	2	9	N	2		30
04		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-	2 1	28
05		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1	1 1	28
06		3000 N	3098	-0-	98	-0-	3098	2			N	-0-		28
07		2358 X	2260	-0-	-98	-0-	2260	2			N	-0-		28
08		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	2	3	9	N	3	2 1	29
09		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-		29
10		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-		29
11		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-		29
*12		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	N	1	2 1	28
TOTAL GAS PROD:			24,403	TOTAL CONDENSATE PROD:			22							

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1395 X	1293	-0-	-102	-0-	1292	2	1	9	N	1	4 1	-0-
*02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,294	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	12
02		1479 N	777	-0-	-702	-0-	775	2	2	9	N	13
03		1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	13
04		1320 N	236	-0-	-1084	-0-	235	2	1	9	N	13
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	N	14
06		960 N	296	-0-	-664	-0-	296	2			N	14
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	14
08		1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1528	2	1	9	N	14
09		300 N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	14
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	14
11		1470 N	1081	-0-	-389	-0-	1081	2			N	14
*12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	13
TOTAL GAS PROD:			11,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2030	2	3	9	N	51
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2	2	9	N	52
03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2339	2	2	9	N	54
04		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2903	2	13	9	N	64
05		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2903	2	2	9	N	64
06		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	64
07		3007 N	794	-0-	-2213	-0-	792	2	2	9	N	66
08		2914 N	559	-0-	-2355	-0-	559	2			N	65
09		3000 N	5712	-0-	2712	-0-	5712	2			N	65
10		3100 N	3579	-0-	479	-0-	3191	2			N	65
11		3000 N	2032	-0-	-968	-0-	2032	2			N	65
*12		4407 X	2184	-0-	-2223	-0-	2183	2	1	9	N	65
TOTAL GAS PROD:			29,711			TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		4774 X	4176	-0-	-598	-0-	4168	2	8	9	N	68
02	DLQ	G-10	3646	-0-	3646	3646	3628	2	18	9	N	82
03		7759 X	4113	-0-	-3646	-0-	4095	2	18	9	N	98
04		3750 X	3453	-0-	-297	-0-	3452	2	1	9	N	96
05		3875 X	3235	-0-	-640	-0-	3201	2	34	9	N	125
06		3750 X	2652	-0-	-1098	-0-	2643	2	9	9	N	133
07		3875 X	3620	-0-	-255	-0-	3620	2			N	133
08		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3502	2	25	9	N	154
09		3030 X	2452	-0-	-578	-0-	2412	2	40	9	N	29
10		3131 X	850	-0-	-2281	-0-	850	2			N	29
11		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	29
*12		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4396	2	2	9	N	28
TOTAL GAS PROD:			39,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			140			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
AYCOCK "1"		WELL #:		3	RRCID ->	193526	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	12470	PERF.11966	- 12028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196758	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11868	- 12450			
01	5456 X	4806	-0-	-650	-0-	4783	2	23	9	N	21	8	1	125	
02	DLQ G-10	4339	-0-	4339	4339	4337	2		2	9	N	2	3	1	124
03	9034 X	4695	-0-	-4339	-0-	4691	2		4	9	N	4			128
04	4680 X	4269	-0-	-411	-0-	4269	2				N	-0-	3	1	125
05	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	4524	2		3	9	N	3	3	1	125
06	4650 X	3598	-0-	-1052	-0-	3598	2				N	-0-			125
07	4681 X	1832	-0-	-2849	-0-	1832	2				N	-0-			125
08	4278 X	3246	-0-	-1032	-0-	3244	2		2	9	N	2	2	1	125
09	4140 X	3125	-0-	-1015	-0-	3095	2		30	9	N	27	124	1	28
10	4278 X	3543	-0-	-735	-0-	3543	2				N	-0-			28
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2				N	-0-			28
*12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3787	2		3	9	N	3	3	1	28

TOTAL GAS PROD: 46,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

UTLEY "C"		WELL #:		12	RRCID ->	197375	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12380	- 12490			
01	4123 X	3616	-0-	-507	-0-	3603	2		13	9	N	12	6	1	19
02	DLQ G-10	3152	-0-	3152	3152	3146	2		6	9	N	5	2	1	22
03	6444 X	3292	-0-	-3152	-0-	3289	2		3	9	N	3			25
04	3450 X	2437	-0-	-1013	-0-	2437	2				N	-0-	3	1	22
05	3565 X	2498	-0-	-1067	-0-	2496	2		2	9	N	2	2	1	22
06	3450 X	2575	-0-	-875	-0-	2575	2				N	-0-			22
07	3379 X	2893	-0-	-486	-0-	2893	2				N	-0-			22
08	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	3124	2		3	9	N	3	2	1	23
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2				N	-0-			23
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2				N	-0-			23
11	3030 X	1577	-0-	-1453	-0-	1577	2				N	-0-			23
*12	3131 X	2580	-0-	-551	-0-	2579	2		1	9	N	1	2	1	22

TOTAL GAS PROD: 33,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7130 X	3135	-0-	-3995	-0-	3131	2	4	9	N	26
02	DLQ	G-10	3392	-0-	3392	3392	3390	2	2	9	N	26
03		4829 X	1437	-0-	-3392	-0-	1436	2	1	9	N	27
04		3810 X	1871	-0-	-1939	-0-	1871	2			N	26
05		3937 X	1606	-0-	-2331	-0-	1605	2	1	9	N	26
06		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	26
07		3627 X	3532	-0-	-95	-0-	3532	2			N	26
08		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3962	2	3	9	N	27
09		5250 X	2926	-0-	-2324	-0-	2926	2			N	27
10		5425 X	1367	-0-	-4058	-0-	1367	2			N	27
11		5250 X	2072	-0-	-3178	-0-	2072	2			N	27
12		3968 X	3143	-0-	-825	-0-	3141	2	2	9	N	26
TOTAL GAS PROD:			33,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420												
01		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2795	2	6	9	N	29
02	DLQ	G-10	2414	-0-	2414	2414	2410	2	4	9	N	32
03		3000 N	2213	-0-	-787	-0-	1627	2	2	9	N	34
04		3000 N	1698	-0-	-1302	-0-	325	2			N	32
05		2573 N	1577	-0-	-996	-0-	1576	2	1	9	N	32
06		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	32
07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	32
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	2	2	9	N	33
09		2310 N	2126	-0-	-184	-0-	2126	2			N	33
10		1922 N	1658	-0-	-264	-0-	1658	2			N	33
11		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	33
*12		2201 N	1883	-0-	-318	-0-	1883	2			N	32
TOTAL GAS PROD:			24,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490												
01		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-
03		279 N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11957	- 12049	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	7068 X	6136	-0-	-932	-0-	6095 2	41 9	N		37	11 1		114
02	DLQ G-10	4859	-0-	4859	4859	4853 2	6 9	N		5	3 1		116
03	11094 X	6235	-0-	-4859	-0-	6221 2	14 9	N		13			129
04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5829 2	6 9	N		5	4 1		130
05	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5741 2	4 9	N		4	4 1		130
06	5250 X	4644	-0-	-606	-0-	4644 2		N		-0-			130
07	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787 2		N		-0-			130
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5694 2	14 9	N		13	4 1		139
09	5310 X	4255	-0-	-1055	-0-	4216 2	39 9	N		35	146 1		28
10	5487 X	4480	-0-	-1007	-0-	4480 2		N		-0-			28
11	5310 X	4001	-0-	-1309	-0-	4001 2		N		-0-			28
*12	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6103 2	3 9	N		3	4 1		27
TOTAL GAS PROD:		63,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		115							

UTLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	200069	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12722	PERF.11900	- 12450	
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5089 2	14 9	N		13	10 1		53
02	DLQ G-10	4707	-0-	4707	4707	4694 2	13 9	N		12	3 1		62
03	9505 X	4798	-0-	-4707	-0-	4794 2	4 9	N		4			66
04	5010 X	4668	-0-	-342	-0-	4668 2		N		-0-	3 1		63
05	5115 X	4785	-0-	-330	-0-	4782 2	3 9	N		3	3 1		63
06	4950 X	4270	-0-	-680	-0-	4270 2		N		-0-			63
07	5022 X	4399	-0-	-623	-0-	4399 2		N		-0-			63
08	4836 X	3151	-0-	-1685	-0-	3137 2	14 9	N		13	3 1		73
09	4680 X	4534	-0-	-146	-0-	4534 2		N		-0-			73
10	4774 X	3997	-0-	-777	-0-	3997 2		N		-0-			73
11	4260 X	4046	-0-	-214	-0-	4046 2		N		-0-			73
*12	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4958 2	3 9	N		3	3 1		73
TOTAL GAS PROD:		53,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

UTLEY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	200112	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11916	- 12064	
01	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2033 2	11 9	N		10	3 1		62
02	1943 N	1059	-0-	-884	-0-	1057 2	2 9	N		2	1 1		63
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1794 2	1 9	N		1			64
04	1980 N	1722	-0-	-258	-0-	1722 2		N		-0-	1 1		63
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2203 2	1 9	N		1	1 1		63
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N		-0-			63
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N		-0-			63
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2217 2	2 9	N		2	2 1		63
09	2130 N	1236	-0-	-894	-0-	1236 2		N		-0-			63
10	2294 N	1885	-0-	-409	-0-	1885 2		N		-0-			63
11	2160 N	1994	-0-	-166	-0-	1994 2		N		-0-			63
*12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2325 2	2 9	N		2	2 1		63
TOTAL GAS PROD:		22,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
UTLEY "C"		WELL #:		15	RRCID ->	200142	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12380	- 12500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4712 X	3121	-0-	-1591	-0-	3117 2	4	9	N	4	6	1	1
02	DLQ	G-10	4473	-0-	4473	4473	4471 2	2	9	N	2	2	1	1
03		7884 X	3411	-0-	-4473	-0-	3409 2	2	9	N	2			3
04		4140 X	3110	-0-	-1030	-0-	3109 2	1	9	N	1	3	1	1
05		4774 X	3343	-0-	-1431	-0-	3341 2	2	9	N	2	2	1	1
06		4620 X	2219	-0-	-2401	-0-	2219 2			N	-0-			1
07		4774 X	3599	-0-	-1175	-0-	3599 2			N	-0-			1
08		3286 X	1605	-0-	-1681	-0-	1604 2	1	9	N	1	1	1	1
09		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2			N	-0-			1
10		3286 X	2587	-0-	-699	-0-	2587 2			N	-0-			1
11		3180 X	2807	-0-	-373	-0-	2807 2			N	-0-			1
*12		3286 X	2946	-0-	-340	-0-	2944 2	2	9	N	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		36,673				TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

UTLEY "C"		WELL #:		16	RRCID ->	200349	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	12746	PERF.12006	- 12140	
01		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1252 2	1	9	N	1	3	1	-0-
02	DLQ	G-10	1317	-0-	1317	1317	1316 2	1	9	N	1	1	1	-0-
03		2628 N	1311	-0-	-1317	-0-	1310 2	1	9	N	1			1
04		1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1189 2			N	-0-	1	1	-0-
05		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1315 2	1	9	N	1	1	1	-0-
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			N	-0-			-0-
07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2			N	-0-			-0-
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1617 2	2	9	N	2	1	1	1
09		1470 N	1402	-0-	-68	-0-	1402 2			N	-0-			1
10		1519 N	624	-0-	-895	-0-	624 2			N	-0-			1
11		3000 N	3475	-0-	475	-0-	3475 2			N	-0-			1
*12		3077 N	2602	-0-	-475	-0-	2601 2	1	9	N	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		19,218				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

UTLEY "C"		WELL #:		13	RRCID ->	200664	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL	DEPTH	12707	PERF.12390	- 12530	
01		3596 X	1708	-0-	-1888	-0-	1707 2	1	9	N	1	3	1	25
02	DLQ	G-10	2237	-0-	2237	2237	2234 2	3	9	N	3	1	1	27
03		4240 X	2003	-0-	-2237	-0-	2002 2	1	9	N	1			28
04		2460 X	2368	-0-	-92	-0-	2368 2			N	-0-	1	1	27
05		2387 X	2094	-0-	-293	-0-	2093 2	1	9	N	1	1	1	27
06		2310 X	949	-0-	-1361	-0-	949 2			N	-0-			27
07		2449 X	1357	-0-	-1092	-0-	1357 2			N	-0-			27
08		2108 N	1296	-0-	-812	-0-	1295 2	1	9	N	1	1	1	27
09		960 N	474	-0-	-486	-0-	474 2			N	-0-			27
10		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2			N	-0-			27
11		3000 N	4081	-0-	1081	-0-	4081 2			N	-0-			27
*12		2946 N	1865	-0-	-1081	-0-	1864 2	1	9	N	1	1	1	27
TOTAL GAS PROD:		22,834				TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	200671	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12380	- 12542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5208 X	4309	-0-	-899	-0-	4305 2	4 9	N	4	8 1		34
02	DLQ	G-10	1385	-0-	1385	1385	1384 2	1 9	N	1	2 1		33
03		2890 X	1505	-0-	-1385	-0-	1504 2	1 9	N	1			34
04		1530 X	646	-0-	-884	-0-	646 2		N	-0-	1 1		33
05		1581 X	791	-0-	-790	-0-	790 2	1 9	N	1	1 1		33
06		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		N	-0-			33
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2		N	-0-			33
08		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2214 2	17 9	N	15	1 1		47
09		1530 X	1288	-0-	-242	-0-	1288 2		N	-0-			47
10		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2		N	-0-			47
11		1530 X	1316	-0-	-214	-0-	1316 2		N	-0-			47
*12		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5895 2	4 9	N	4	3 1		48
TOTAL GAS PROD:		32,503				TOTAL CONDENSATE PROD:				26			

DANIEL "G"		WELL #:		6	RRCID ->	200850	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12502	- 12582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	1351	-0-	-1160	-0-	1350 2	1 9	N	1	3 1		-0-
02	DLQ	G-10	858	-0-	858	858	856 2	2 9	N	2	1 1		1
03		1174 N	316	-0-	-858	-0-	316 2		N	-0-			1
04		960 N	555	-0-	-405	-0-	555 2		N	-0-			1
05		930 N	263	-0-	-667	-0-	263 2		N	-0-			1
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			1
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			1
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1104 2	1 9	N	1	1 1		1
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			1
10		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			1
11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			1
*12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2068 2	1 9	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		11,380				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

DANIEL "G"		WELL #:		7	RRCID ->	202840	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	12678	PERF.12430	- 12500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1674 X	1176	-0-	-498	-0-	1175 2	1 9	N	1	2 1		-0-
02	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	1234	1233 2	1 9	N	1	1 1		-0-
03		2774 N	1540	-0-	-1234	-0-	1539 2	1 9	N	1			1
04		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-	1 1		-0-
05		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2651 2	3 9	N	3	2 1		1
06		1380 N	444	-0-	-936	-0-	444 2		N	-0-			1
07		1426 N	452	-0-	-974	-0-	452 2		N	-0-			1
08		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2253 2	2 9	N	2	2 1		1
09		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2		N	-0-			1
10		3100 N	4378	-0-	1278	1278	4378 2		N	-0-			1
11		3000 N	4362	-0-	1362	2640	4362 2		N	-0-			1
*12		3100 N	1248	-0-	-1852	788	1248 2		N	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,887				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY "C"		WELL #:		17	RRCID ->	204376	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11989 -	12120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4157	2	4	9	N	4	9	1
02	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	2011	2	1	9	N	1	2	1
03	5631 X	3619	-0-	-2012	-0-	3616	2	3	9	N	3		3
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-	2	1
05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4176	2	3	9	N	3	3	1
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-		1
07	2325 X	715	-0-	-1610	-0-	715	2			N	-0-		1
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2430	2	2	9	N	2	2	1
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-		1
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-		1
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-		1
*12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2689	2	2	9	N	2	2	1
TOTAL GAS PROD:		33,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

UTLEY "C"		WELL #:		19	RRCID ->	204738	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12470 -	12540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2762	2	3	9	N	3	5	1
02	DLQ G-10	2485	-0-	2485	2485	2485	2			N	-0-	1	1
03	5163 X	2678	-0-	-2485	-0-	2676	2	2	9	N	2		2
04	2790 X	1840	-0-	-950	-0-	1840	2			N	-0-	2	1
05	2852 X	1807	-0-	-1045	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	1
06	2670 X	322	-0-	-2348	-0-	322	2			N	-0-		1
07	2666 X	735	-0-	-1931	-0-	735	2			N	-0-		1
08	1798 N	495	-0-	-1303	-0-	493	2	2	9	N	2	1	1
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-		1
10	3100 N	3634	-0-	534	534	3634	2			N	-0-		1
11	2552 N	2018	-0-	-534	-0-	2018	2			N	-0-		1
*12	2573 N	2370	-0-	-203	-0-	2369	2	1	9	N	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		23,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

UTLEY "C"		WELL #:		22	RRCID ->	204740	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12344 -	12394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	2622	-0-	-1966	-0-	2596	2	26	9	N	24	5	1
02	DLQ G-10	2628	-0-	2628	2628	2627	2	1	9	N	1	1	1
03	5610 X	2982	-0-	-2628	-0-	2980	2	2	9	N	2		51
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-	2	1
05	2821 X	1709	-0-	-1112	-0-	1708	2	1	9	N	1	1	1
06	2850 X	1556	-0-	-1294	-0-	1556	2			N	-0-		49
07	2945 X	1977	-0-	-968	-0-	1977	2			N	-0-		49
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	N	1	1	1
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-		49
10	1984 N	1900	-0-	-84	-0-	1900	2			N	-0-		49
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-		49
*12	1922 N	1583	-0-	-339	-0-	1582	2	1	9	N	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		25,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2697 X	1122	-0-	-1575	-0-	1121	2	1	9	N	1	2	1	-0-
02	DLQ	G-10	720	-0-	720	720	718	2	2	9	N	2	1	1	1
03		2564 N	1844	-0-	-720	-0-	1843	2	1	9	N	1			2
04		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-	1	1	1
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	N	1	1	1	1
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			1
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			1
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2	1	1	2
09		810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-			2
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			2
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			2
*12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			16,358			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

01		3813 X	2907	-0-	-906	-0-	2903	2	4	9	N	4	6	1	1
02	DLQ	G-10	2912	-0-	2912	2912	2900	2	12	9	N	11	2	1	10
03		5714 X	2802	-0-	-2912	-0-	2800	2	2	9	N	2			12
04		3090 X	2756	-0-	-334	-0-	2755	2	1	9	N	1	2	1	11
05		3193 X	1843	-0-	-1350	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	1	11
06		3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2614	2			N	-0-			11
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-			11
08		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4028	2	3	9	N	3	2	1	12
09		2760 X	2247	-0-	-513	-0-	2247	2			N	-0-			12
10		3131 X	2180	-0-	-951	-0-	2180	2			N	-0-			12
11		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			12
*12		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	1	2	1	11
TOTAL GAS PROD:			27,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

01		2387 X	2300	-0-	-87	-0-	2297	2	3	9	N	3	3	1	128
02	DLQ	G-10	1885	-0-	1885	1885	1885	2			N	-0-	1	1	127
03		3000 N	1341	-0-	-1659	226	1340	2	1	9	N	1			128
04		2130 N	465	-0-	-1665	-0-	465	2			N	-0-	1	1	127
05		2015 N	180	-0-	-1835	-0-	180	2			N	-0-			127
06		1290 N	851	-0-	-439	-0-	851	2			N	-0-			127
07		496 N	97	-0-	-399	-0-	97	2			N	-0-			127
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			127
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			127
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			127
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			127
*12		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1	1	1	127
TOTAL GAS PROD:			12,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY "A"		WELL #:		15	RRCID ->	207295	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11956	- 12126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1860 X	1202	-0-	-658	-0-	1201 2	1 9	N	1	2 1		-0-
02	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	1650	1649 2	1 9	N	1	1 1		-0-
03		2732 N	1082	-0-	-1650	-0-	1081 2	1 9	N	1			1
04		1170 N	996	-0-	-174	-0-	996 2		N	-0-	1 1		-0-
05		1767 N	1050	-0-	-717	-0-	1049 2	1 9	N	1	1 1		-0-
06		1050 N	662	-0-	-388	-0-	662 2		N	-0-			-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1042 2	1 9	N	1	1 1		-0-
09		660 N	180	-0-	-480	-0-	180 2		N	-0-			-0-
10		1240 N	214	-0-	-1026	-0-	214 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	109	-0-	-911	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

UTLEY "C"		WELL #:		20	RRCID ->	207306	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12040	- 12515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	3594	-0-	-343	-0-	3587 2	7 9	N	6	11 1		24
02	DLQ	G-10	3455	-0-	3455	3455	3453 2	2 9	N	2	2 1		24
03		7021 X	3566	-0-	-3455	-0-	3564 2	2 9	N	2			26
04		3840 X	3427	-0-	-413	-0-	3425 2	2 9	N	2	3 1		25
05		3968 X	2949	-0-	-1019	-0-	2947 2	2 9	N	2	2 1		25
06		3570 X	1551	-0-	-2019	-0-	1551 2		N	-0-			25
07		3689 X	1623	-0-	-2066	-0-	1623 2		N	-0-			25
08		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3008 2	3 9	N	3	2 1		26
09		2460 X	1709	-0-	-751	-0-	1709 2		N	-0-			26
10		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		N	-0-			26
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		N	-0-			26
*12		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2715 2	1 9	N	1	2 1		25
TOTAL GAS PROD:		34,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

BASS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	207969	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12395	- 12435	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	1460	-0-	-1795	-0-	1459 2	1 9	N	1	5 1		61
02	DLQ	G-10	2783	-0-	2783	2783	2782 2	1 9	N	1	1 1		61
03		6652 X	3869	-0-	-2783	-0-	3866 2	3 9	N	3			64
04		3060 X	2010	-0-	-1050	-0-	2008 2	2 9	N	2	3 1		63
05		3162 X	983	-0-	-2179	-0-	983 2		N	-0-	1 1		62
06		3060 X	2560	-0-	-500	-0-	2560 2		N	-0-			62
07		3162 X	1836	-0-	-1326	-0-	1836 2		N	-0-			62
08		2945 X	2455	-0-	-490	-0-	2453 2	2 9	N	2	1 1		63
09		2550 X	2246	-0-	-304	-0-	2246 2		N	-0-			63
10		2635 X	1597	-0-	-1038	-0-	1597 2		N	-0-			63
11		2550 X	217	-0-	-2333	-0-	217 2		N	-0-			63
12		2325 N	1300	-0-	-1025	-0-	1300 2		N	-0-	1 1		62
TOTAL GAS PROD:		23,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	208128	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.	11955 - 12047	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTLEY "C"		WELL #:		24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	12109 - 12208
01	5890 X	5859	-0-	-31	-0-	5851	2	8 9	N	7	10 1	2
02	DLQ G-10	4976	-0-	4976	4976	4974	2	2 9	N	2	3 1	1
03	10494 X	5518	-0-	-4976	-0-	5514	2	4 9	N	4		5
04	5610 X	5251	-0-	-359	-0-	5251	2		N	-0-	4 1	1
05	5797 X	5173	-0-	-624	-0-	5170	2	3 9	N	3	3 1	1
06	5610 X	4629	-0-	-981	-0-	4629	2		N	-0-		1
07	5518 X	4795	-0-	-723	-0-	4795	2		N	-0-		1
08	5425 X	3323	-0-	-2102	-0-	3320	2	3 9	N	3	3 1	1
09	5250 X	3226	-0-	-2024	-0-	3226	2		N	-0-		1
10	5177 X	1502	-0-	-3675	-0-	1502	2		N	-0-		1
11	4650 X	3374	-0-	-1276	-0-	3374	2		N	-0-		1
*12	4805 X	4494	-0-	-311	-0-	4491	2	3 9	N	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		52,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		22				

UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	12158 - 12590
01	2821 X	1307	-0-	-1514	-0-	1306	2	1 9	N	1	3 1	-0-
02	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	2003	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	3000 N	2091	-0-	-909	1095	2089	2	2 9	N	2		2
04	3000 N	1920	-0-	-1080	15	1920	2		N	-0-	1 1	1
05	2139 N	1518	-0-	-621	-0-	1517	2	1 9	N	1	1 1	1
06	2010 N	1415	-0-	-595	-0-	1415	2		N	-0-		1
07	1984 N	1451	-0-	-533	-0-	1451	2		N	-0-		1
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1 9	N	1	1 1	1
09	1410 N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2		N	-0-		1
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-		1
11	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790	2		N	-0-		1
*12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2069	2	1 9	N	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		20,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3844 X	2879	-0-	-965	-0-	2876	2	3	9	N	3	5	1	38
02	DLQ	G-10	3220	-0-	3220	3220	3218	2	2	9	N	2	2	1	38
03		6377 X	3157	-0-	-3220	-0-	3155	2	2	9	N	2			40
04		3480 X	2464	-0-	-1016	-0-	2464	2			N	-0-	2	1	38
05		3441 X	2841	-0-	-600	-0-	2839	2	2	9	N	2	2	1	38
06		3330 X	3294	-0-	-36	-0-	3294	2			N	-0-			38
07		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-			38
08		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3655	2	3	9	N	3	2	1	39
09		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-			39
10		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-			39
11		3690 X	2924	-0-	-766	-0-	2924	2			N	-0-			39
12		4092 X	3195	-0-	-897	-0-	3193	2	2	9	N	2	3	1	38
TOTAL GAS PROD:			41,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642															
01		713 N	300	-0-	-413	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1	25
02		493 N	464	-0-	-29	-0-	464	2			N	-0-			25
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			25
04		300 N	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-			25
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	N	1	1	1	25
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			25
07		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			25
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1858	2	2	9	N	2	1	1	26
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			26
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			26
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			26
12		2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-	1	1	25
TOTAL GAS PROD:			16,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610															
01		682 N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-	1	1	10
02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-			10
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			10
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			2			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2728 X	2568	-0-	-160	-0-	2564	2	4	9	N	49
02	DLQ	G-10	2403	-0-	2403	2403	2403	2			N	48
03		3000 N	2477	-0-	-523	1880	2475	2	2	9	N	50
04		3000 N	2374	-0-	-626	1254	2374	2			N	48
05		2766 N	1512	-0-	-1254	-0-	1506	2	6	9	N	52
06		2400 N	1704	-0-	-696	-0-	1704	2			N	52
07		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	52
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1511	2	9	9	N	59
09		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	59
10		2728 N	2211	-0-	-517	-0-	2211	2			N	59
11		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	59
*12		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2812	2	2	9	N	59
TOTAL GAS PROD:			27,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		775 N	637	-0-	-138	-0-	234	1	403	2	N	70
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	189	1	384	2	N	72
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	141	1	398	2	N	77
04		630 N	542	-0-	-88	-0-	148	1	394	2	N	77
05		620 N	579	-0-	-41	-0-	154	1	425	2	N	77
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	151	1	394	2	N	77
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	207	1	475	2	N	77
08		589 N	552	-0-	-37	-0-	149	1	403	2	N	77
09		540 N	520	-0-	-20	-0-	122	1	398	2	N	77
10		682 N	503	-0-	-179	-0-	104	1	399	2	N	77
11		540 N	466	-0-	-74	-0-	86	1	380	2	N	77
12		527 N	479	-0-	-48	-0-	89	1	390	2	N	77
TOTAL GAS PROD:			6,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		8742 X	6280	-0-	-2462	-0-	6272	2	8	9	N	59
02	DLQ	G-10	5669	-0-	5669	5669	5667	2	2	9	N	58
03		11145 X	5476	-0-	-5669	-0-	5455	2	21	9	N	77
04		6450 X	6286	-0-	-164	-0-	6286	2			N	73
05		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6618	2	10	9	N	78
06		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	78
07		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	78
08		6634 X	6218	-0-	-416	-0-	6211	2	7	9	N	80
09		6420 X	5568	-0-	-852	-0-	5568	2			N	80
10		6634 X	4560	-0-	-2074	-0-	4560	2			N	80
11		6420 X	5867	-0-	-553	-0-	5867	2			N	80
*12		6634 X	6103	-0-	-531	-0-	6100	2	3	9	N	78
TOTAL GAS PROD:			71,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			46			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1871	-0-	-206	-0-	684 1	1181 2	N		5					179
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	477 1	966 2	N		3					182
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	341 1	962 2	N		-0-					182
04		1800 N	1304	-0-	-496	-0-	356 1	948 2	N		-0-					182
05		1550 N	1223	-0-	-327	-0-	326 1	897 2	N		-0-					182
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	376 1	978 2	N		-0-					182
07		1333 N	1261	-0-	-72	-0-	377 1	864 2	N		18	171 1				29
08		1209 N	850	-0-	-359	-0-	229 1	621 2	N		-0-					29
09		1350 N	938	-0-	-412	-0-	220 1	718 2	N		-0-					29
10		1271 N	1017	-0-	-254	-0-	210 1	807 2	N		-0-					29
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	198 1	871 2	N		-0-					29
*12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	203 1	890 2	N		1					30
							1 9									

TOTAL GAS PROD: 14,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656								
01		3596 X	1784	-0-	-1812	-0-	1781 2	3 9	N		3	5 1				11
02	DLQ	G-10	1367	-0-	1367	1367	1367 2		N		-0-	1 1				10
03		3837 X	2470	-0-	-1367	-0-	2468 2	2 9	N		2					12
04		1560 X	1470	-0-	-90	-0-	1470 2		N		-0-	2 1				10
05		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2901 2	3 9	N		3	2 1				11
06		1560 X	570	-0-	-990	-0-	570 2		N		-0-					11
07		1612 X	1166	-0-	-446	-0-	1166 2		N		-0-					11
08		1612 X	700	-0-	-912	-0-	700 2		N		-0-	1 1				10
09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N		-0-					10
10		3100 N	3129	-0-	29	29	3129 2		N		-0-					10
11		3000 N	3013	-0-	13	42	3013 2		N		-0-					10
*12		1817 N	1775	-0-	-42	-0-	1774 2	1 9	N		1	1 1				10

TOTAL GAS PROD: 21,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636								
01		5518 X	3025	-0-	-2493	-0-	3021 2	4 9	N		4	8 1				1
02	DLQ	G-10	4713	-0-	4713	4713	4711 2	2 9	N		2	2 1				1
03		8313 X	3600	-0-	-4713	-0-	3598 2	2 9	N		2					3
04		5190 X	4215	-0-	-975	-0-	4213 2	2 9	N		2	3 1				2
05		5053 X	3940	-0-	-1113	-0-	3937 2	3 9	N		3	3 1				2
06		4890 X	2448	-0-	-2442	-0-	2448 2		N		-0-					2
07		5053 X	3901	-0-	-1152	-0-	3901 2		N		-0-					2
08		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5506 2	4 9	N		4	3 1				3
09		3750 X	3720	-0-	-30	-0-	3720 2		N		-0-					3
10		3875 X	3381	-0-	-494	-0-	3381 2		N		-0-					3
11		3750 X	3625	-0-	-125	-0-	3625 2		N		-0-					3
12		3875 X	380	-0-	-3495	-0-	380 2		N		-0-	2 1				1

TOTAL GAS PROD: 42,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
UTLEY "C"		WELL #:		27	RRCID ->	216978	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12708	PERF.	0	-	12134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3472 X	2142	-0-	-1330	-0-	2139	2	3	9	N	3	4	1	26
02	DLQ	G-10	2389	-0-	2389	2389	2389	2			N	-0-	1	1	25
03		T. A.	1977	-0-	1977	4366	1975	2	2	9	N	2			27
04		T. A.	1354	-0-	1354	5720	1354	2			N	-0-	1	1	26
05		7774 X	2054	-0-	-5720	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	1	26
06		2460 X	1165	-0-	-1295	-0-	1165	2			N	-0-			26
07		2542 X	1032	-0-	-1510	-0-	1032	2			N	-0-			26
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	1	26
09		1170 N	761	-0-	-409	-0-	761	2			N	-0-			26
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			26
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			26
*12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	1	26
TOTAL GAS PROD:				18,443			TOTAL CONDENSATE PROD:								8

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		4	RRCID ->	217308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11804	-	12190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4154 X	2888	-0-	-1266	-0-	49	1	2839	2	N	-0-			32
02		3886 X	2705	-0-	-1181	-0-	49	1	2656	2	N	-0-			32
03		4154 X	3373	-0-	-781	-0-	62	1	3311	2	N	-0-			32
04		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	71	1	3660	2	N	-0-			32
05		3627 X	3161	-0-	-466	-0-	65	1	3096	2	N	-0-			32
06		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	71	1	3395	2	N	-0-			32
07		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	81	1	3806	2	N	-0-			32
08		3782 X	3742	-0-	-40	-0-	82	1	3660	2	N	-0-			32
09		3660 X	3395	-0-	-265	-0-	77	1	3318	2	N	-0-			32
10		3782 X	3553	-0-	-229	-0-	85	1	3468	2	N	-0-			32
11		3660 X	3408	-0-	-252	-0-	83	1	3325	2	N	-0-			32
12		3782 X	3447	-0-	-335	-0-	90	1	3357	2	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:				40,756			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BASS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	217416	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	12550	-	12620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2015 N	1323	-0-	-692	-0-	1322	2	1	9	N	1	3	1	-0-
02		1827 N	229	-0-	-1598	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03		1488 N	800	-0-	-688	-0-	799	2	1	9	N	1			1
04		1290 N	1044	-0-	-246	-0-	1044	2			N	-0-	1	1	-0-
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			-0-
06		780 N	223	-0-	-557	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07		1085 N	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-			-0-
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	N	2	1	1	1
09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			1
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			1
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			1
12		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				11,412			TOTAL CONDENSATE PROD:								4

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694								
01	4681 X	3222	-0-	-1459	-0-	3209	2	13	9	N	12	6	1			19
02	DLQ G-10	2217	-0-	2217	-0-	2214	2	3	9	N	3	2	1			20
03	4379 X	2162	-0-	-2217	-0-	2160	2	2	9	N	2					22
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2813	2	8	9	N	7	2	1			27
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17	2	1			42
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					42
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					42
08	2511 X	2427	-0-	-84	-0-	2415	2	12	9	N	11	2	1			51
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					51
10	2511 N	2136	-0-	-375	-0-	2136	2			N	-0-					51
11	3000 N	3831	-0-	831	-0-	3831	2			N	-0-					51
*12	4879 X	4048	-0-	-831	-0-	4046	2	2	9	N	2	2	1			51

TOTAL GAS PROD: 34,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656								
01	2232 X	1287	-0-	-945	-0-	1285	2	2	9	N	2	3	1			-0-
02	DLQ G-10	287	-0-	287	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	1786 N	1499	-0-	-287	-0-	1498	2	1	9	N	1					1
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	175	1	303	2	N	-0-	55
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	359	1	727	2	N	-0-	55
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	N	-0-	55
04	450 N	237	-0-	-213	-0-	65	1	172	2	N	-0-	55
05	1147 N	480	-0-	-667	-0-	128	1	352	2	N	-0-	55
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	144	1	375	2	N	-0-	55
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	336	1	769	2	N	2	57
						2	9					
08	3100 N	4433	-0-	1333	1333	1193	1	3229	2	N	10	67
						11	9					
09	3000 N	7130	-0-	4130	5463	1669	1	5452	2	N	8	75
						9	9					
10	3100 N	9460	-0-	6360	11823	1945	1	7493	2	N	20	95
						22	9					
11	22794 X	10971	-0-	-11823	-0-	2024	1	8915	2	N	29	124
						32	9					
*12	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	2213	1	9695	2	N	13	137
						14	9					
TOTAL GAS PROD:		47,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		82						

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	158	1	272	2	N	-0-	36
02	2900 N	3763	-0-	863	863	1242	1	2517	2	N	4	40
						4	9					
03	3100 N	8533	-0-	5433	6296	2232	1	6295	2	N	5	45
						6	9					
04	3000 N	7797	-0-	4797	11093	2123	1	5659	2	N	14	59
						15	9					
05	19223 X	8130	-0-	-11093	-0-	2162	1	5950	2	N	16	75
						18	9					
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	2063	1	5371	2	N	40	115
						44	9					
07	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	1975	1	4523	2	N	-0-	115
08	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	1474	1	3988	2	N	12	127
						13	9					
09	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	1287	1	4203	2	N	29	156
						32	9					
10	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	1223	1	4710	2	N	40	196
						44	9					
11	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	1055	1	4650	2	N	56	252
						62	9					
*12	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	986	1	4318	2	N	15	87
						17	9				180 1	
TOTAL GAS PROD:		70,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		231						

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1760	2	2	9	N	2	-0-
02	1595 N	1489	-0-	-106	-0-	1488	2	1	9	N	1	-0-
03	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1305	2	1	9	N	1	1
04	1650 N	513	-0-	-1137	-0-	513	2			N	-0-	-0-
05	1581 N	646	-0-	-935	-0-	645	2	1	9	N	1	-0-
06	1260 N	548	-0-	-712	-0-	548	2			N	-0-	-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-	-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	-0-
09	540 N	358	-0-	-182	-0-	358	2			N	-0-	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	-0-
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY "H"		WELL #:		3	RRCID ->	217918	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.12584 - 12644		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4340 X	2471	-0-	-1869	-0-	2468	2	3 9	N	3	6 1	1
02	DLQ	G-10	2339	-0-	2339	2339	2335	2	4 9	N	4	1 1	4
03	DLQ	G-10	3396	-0-	3396	5735	3394	2	2 9	N	2		6
04	DLQ	G-10	2513	-0-	2513	8248	2513	2		N	-0-	2 1	4
05	DLQ	G-10	3674	-0-	3674	11922	3672	2	2 9	N	2	2 1	4
06		14135 X	2213	-0-	-11922	-0-	2213	2		N	-0-		4
07		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-		4
08		3689 X	1899	-0-	-1790	-0-	1897	2	2 9	N	2	2 1	4
09		3570 X	2828	-0-	-742	-0-	2828	2		N	-0-		4
10		3813 X	3691	-0-	-122	-0-	3691	2		N	-0-		4
11		3690 X	3091	-0-	-599	-0-	3091	2		N	-0-		4
*12		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4012	2	2 9	N	2	2 1	4
TOTAL GAS PROD:				35,946			TOTAL CONDENSATE PROD:				15		

UTLEY "H"		WELL #:		5	RRCID ->	217921	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12172 - 12592		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	2819	-0-	-622	-0-	2815	2	4 9	N	4	6 1	71
02	DLQ	G-10	2728	-0-	2728	2728	2727	2	1 9	N	1	2 1	70
03		5484 X	2756	-0-	-2728	-0-	2754	2	2 9	N	2		72
04		3060 X	1914	-0-	-1146	-0-	1914	2		N	-0-	2 1	70
05		3100 X	2029	-0-	-1071	-0-	2028	2	1 9	N	1	1 1	70
06		2820 X	1831	-0-	-989	-0-	1831	2		N	-0-		70
07		2914 X	2026	-0-	-888	-0-	2026	2		N	-0-		70
08		2015 N	1611	-0-	-404	-0-	1609	2	2 9	N	2	1 1	71
09		1830 N	1622	-0-	-208	-0-	1622	2		N	-0-		71
10		2015 N	1752	-0-	-263	-0-	1752	2		N	-0-		71
11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-		71
*12		3100 N	4814	-0-	1714	1714	4814	2		N	-0-	1 1	70
TOTAL GAS PROD:				27,759			TOTAL CONDENSATE PROD:				10		

BASS "A"		WELL #:		16	RRCID ->	217925	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12630 - 12690		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8122 X	5269	-0-	-2853	-0-	5262	2	7 9	N	6	10 1	1
02	DLQ	G-10	6474	-0-	6474	6474	6471	2	3 9	N	3	3 1	1
03		11234 X	4760	-0-	-6474	-0-	4757	2	3 9	N	3		4
04		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4657	2	2 9	N	2	4 1	2
05		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4381	2	3 9	N	3	3 1	2
06		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		N	-0-		2
07		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		N	-0-		2
08		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4967	2	4 9	N	4	3 1	3
09		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-		3
10		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-		3
11		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2		N	-0-		3
*12		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5002	2	3 9	N	3	4 1	2
TOTAL GAS PROD:				54,919			TOTAL CONDENSATE PROD:				24		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2387 X		3	-0-	-2384							
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1	1	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:						3	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

01		14B2 EXT		2	-0-	2	125		2	2			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125						-0-
TOTAL GAS PROD:						2	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY "A"		WELL #:		18	RRCID ->	220475	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	11942 - 12408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4805 X	4013	-0-	-792	-0-	3996 2	17 9	N	15	7 1		11
02	DLQ	G-10	3944	-0-	3944	3944	3941 2	3 9	N	3	2 1		12
03		8177 X	4233	-0-	-3944	-0-	4230 2	3 9	N	3			15
04		3870 X	3646	-0-	-224	-0-	3646 2		N	-0-	3 1		12
05		4216 X	4011	-0-	-205	-0-	3992 2	19 9	N	17	3 1		26
06		4110 X	3202	-0-	-908	-0-	3202 2		N	-0-			26
07		4247 X	2561	-0-	-1686	-0-	2561 2		N	-0-			26
08		3813 X	3019	-0-	-794	-0-	3017 2	2 9	N	2	2 1		26
09		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 2		N	-0-			26
10		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		N	-0-			26
11		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2		N	-0-			26
*12		3813 X	2954	-0-	-859	-0-	2952 2	2 9	N	2	2 1		26
TOTAL GAS PROD:		44,900				TOTAL CONDENSATE PROD:				42			

BASS "A"		WELL #:		18	RRCID ->	220481	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12715	PERF.	12507 - 12547	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

UTLEY "C"		WELL #:		29	RRCID ->	220506	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	11990 - 12494	
01	1767 X	1578	-0-	-189	-0-	1577 2	1 9	N	1	3 1			12
02	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	1420 2	1 9	N	1	1 1			12
03	2954 N	1533	-0-	-1421	-0-	1532 2	1 9	N	1				13
04	1530 N	1383	-0-	-147	-0-	1383 2		N	-0-	1 1			12
05	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1440 2	1 9	N	1	1 1			12
06	1470 N	1323	-0-	-147	-0-	1323 2		N	-0-				12
07	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	1297 2		N	-0-				12
08	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1384 2	2 9	N	2	1 1			13
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-				13
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-				13
11	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	1293 2		N	-0-				13
*12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-	1 1			12
TOTAL GAS PROD:		17,005				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	150 1	1064 2	N	1			127
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	138 1	1007 2	N	-0-			127
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	165 1	915 2	N	-0-			127
04	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	163 1	917 2	N	-0-			127
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	208 1	1129 2	N	-0-			127
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	197 1	1046 2	N	-0-			127
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	205 1	1054 2	N	-0-			127
08	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	207 1	927 2	N	-0-			127
09	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	218 1	847 2	N	-0-			127
10	1271 N	948	-0-	-323	-0-	141 1	807 2	N	-0-			127
11	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	253 1	760 2	N	-0-			127
12	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	324 1	707 2	N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:		13,550			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272												
01	775 X	120	-0-	-655	-0-	120 2		N	-0-	1 1		-0-
02	DLQ G-10	757	-0-	757	757	757 2		N	-0-			-0-
03	1315 N	558	-0-	-757	-0-	557 2	1 9	N	1			1
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			1
05	558 N	416	-0-	-142	-0-	416 2		N	-0-			1
06	540 N	222	-0-	-318	-0-	222 2		N	-0-			1
07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		N	-0-			1
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321 2	1 9	N	1	1 1		1
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-			1
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			1
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			1
*12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1949 2	2 9	N	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:		16,014			TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH	12770	PERF.12470 - 12562		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	1034	-0-	-1198	-0-	1033	2	1	9	N	1	3 1	-0-
02		2117 N	1204	-0-	-913	-0-	1203	2	1	9	N	1	1 1	-0-
03		1705 N	1397	-0-	-308	-0-	1396	2	1	9	N	1		1
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-	1 1	-0-
05		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1	1 1	-0-
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-		-0-
07		1395 N	1054	-0-	-341	-0-	1054	2			N	-0-		-0-
08		1395 N	1139	-0-	-256	-0-	1138	2	1	9	N	1	1 1	-0-
09		1380 N	1043	-0-	-337	-0-	1043	2			N	-0-		-0-
10		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-		-0-
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-		-0-
*12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006										TOTAL DEPTH	12658	PERF.12360 - 12430		
01		2139 N	1718	-0-	-421	-0-	1717	2	1	9	N	1	3 1	-0-
02		2001 N	777	-0-	-1224	-0-	775	2	2	9	N	2	1 1	1
03		1860 N	76	-0-	-1784	-0-	76	2			N	-0-		1
04		1650 N	519	-0-	-1131	-0-	519	2			N	-0-		1
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1 1	1
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-		1
07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-		1
08		1922 N	1334	-0-	-588	-0-	1332	2	2	9	N	2	1 1	2
09		1560 N	1425	-0-	-135	-0-	1425	2			N	-0-		2
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-		2
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-		2
*12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		15,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006										TOTAL DEPTH	12400	PERF.12084 - 12190		
01		3038 X	2922	-0-	-116	-0-	49	1	2873	2	N	-0-		55
02		2842 X	2282	-0-	-560	-0-	41	1	2241	2	N	-0-		55
03		3038 X	2983	-0-	-55	-0-	55	1	2928	2	N	-0-		55
04		2940 X	2645	-0-	-295	-0-	50	1	2595	2	N	-0-		55
05		3038 X	2866	-0-	-172	-0-	59	1	2807	2	N	-0-		55
06		2880 X	2533	-0-	-347	-0-	52	1	2481	2	N	-0-		55
07		2976 X	2706	-0-	-270	-0-	57	1	2649	2	N	-0-		55
08		2976 X	2643	-0-	-333	-0-	58	1	2585	2	N	-0-		55
09		2760 X	2728	-0-	-32	-0-	62	1	2666	2	N	-0-		55
10		2852 X	2401	-0-	-451	-0-	57	1	2344	2	N	-0-		55
11		2610 X	2329	-0-	-281	-0-	57	1	2272	2	N	-0-		55
12		2821 X	1422	-0-	-1399	-0-	37	1	1385	2	N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		30,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2170 N	431	-0-	-1739	-0-	430	2	1	9	N	1	2	1	-0-
02		2059 N	411	-0-	-1648	-0-	411	2			N	-0-			-0-
03		1302 N	637	-0-	-665	-0-	636	2	1	9	N	1			1
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			1
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			1
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			1
07		651 N	394	-0-	-257	-0-	394	2			N	-0-			1
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			1
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			1
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			1
11		570 N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-			1
*12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			4,242			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456															

01		2666 X	2245	-0-	-421	-0-	2242	2	3	9	N	3	3	1	66
02	DLQ	G-10	2103	-0-	2103	2103	2103	2			N	-0-	1	1	65
03		3000 N	1233	-0-	-1767	-0-	1232	2	1	9	N	1			66
04		2856 N	2520	-0-	-336	-0-	2520	2			N	-0-	1	1	65
05		2263 N	1086	-0-	-1177	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	1	65
06		1200 N	404	-0-	-796	-0-	404	2			N	-0-			65
07		2449 N	828	-0-	-1621	-0-	828	2			N	-0-			65
08		1085 N	330	-0-	-755	-0-	330	2			N	-0-			65
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			65
10		837 N	194	-0-	-643	-0-	194	2			N	-0-			65
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			65
*12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	N	1	1	1	65
TOTAL GAS PROD:			13,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520															

01		2046 N	1482	-0-	-564	-0-	1481	2	1	9	N	1	2	1	-0-
02		1798 N	1000	-0-	-798	-0-	998	2	2	9	N	2	1	1	1
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	N	1			2
04		1440 N	1150	-0-	-290	-0-	1150	2			N	-0-	1	1	1
05		1054 N	951	-0-	-103	-0-	950	2	1	9	N	1	1	1	1
06		1560 N	134	-0-	-1426	-0-	134	2			N	-0-			1
07		1178 N	223	-0-	-955	-0-	223	2			N	-0-			1
08		961 N	392	-0-	-569	-0-	392	2			N	-0-			1
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			1
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			1
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			1
*12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			9,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027										
BASS A			WELL #:	19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11876 - 12030		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BASS "A"			WELL #:	23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	12808	PERF.	12050 - 12536		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

UTLEY "H"			WELL #:	6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	13037	PERF.	1282 - 12744		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1736 X	1472	-0-	-264	-0-	1460	2	12 9	N	11	3 1		100
02	DLQ	G-10	859	-0-	859	859	857	2	2 9	N	2	1 1		101
03		1472 N	613	-0-	-859	-0-	612	2	1 9	N	1			102
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			102
05		930 N	667	-0-	-263	-0-	667	2		N	-0-			102
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			102
07		961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2		N	-0-			102
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1 9	N	1	1 1		102
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			102
10		806 N	549	-0-	-257	-0-	549	2		N	-0-			102
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			102
*12		961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2		N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:			12,395				TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	4743 X	3376	-0-	-1367	-0-	3363 2	13 9	N	12	7 1		54
02	DLQ G-10	3507	-0-	3507	3507	3497 2	10 9	N	9	2 1		61
03	5218 X	1711	-0-	-3507	-0-	1710 2	1 9	N	1			62
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-	1 1		61
05	3875 X	2892	-0-	-983	-0-	2884 2	8 9	N	7	2 1		66
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3761 2	17 9	N	15			81
07	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 2		N	-0-			81
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4128 2	4 9	N	4	3 1		82
09	3780 X	3115	-0-	-665	-0-	3115 2		N	-0-			82
10	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3842 2		N	-0-			82
11	3870 X	3721	-0-	-149	-0-	3721 2		N	-0-			82
*12	3999 X	2833	-0-	-1166	-0-	2831 2	2 9	N	2	3 1		81
TOTAL GAS PROD:		40,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		4650 X	4138	-0-	-512	-0-	4125	2	13	9	N	12	6	1	22
02		DLQ G-10	1718	-0-	1718	-0-	1716	2	2	9	N	2	2	1	22
03		3311 X	1593	-0-	-1718	-0-	1592	2	1	9	N	1			23
04		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-	1	1	22
05		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3982	2	2	9	N	2	2	1	22
06		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-			22
07		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-			22
08		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2778	2	3	9	N	3	2	1	23
09		1920 X	1025	-0-	-895	-0-	1025	2			N	-0-			23
10		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-			23
11		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-			23
*12		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	N	1	2	1	22
TOTAL GAS PROD:			35,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	218	1	1821	2	N	31	76	1	257
							34	9							
02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	187	1	1486	2	N	-0-			257
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	210	1	1506	2	N	-0-			257
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	228	1	1782	2	N	11			268
							12	9							
05		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	215	1	1627	2	N	4			272
							4	9							
06		1650 N	1561	-0-	-89	-0-	176	1	1367	2	N	16			288
							18	9							
07		2077 N	1977	-0-	-100	-0-	233	1	1741	2	N	3			291
							3	9							
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	277	1	2118	2	N	4			295
							4	9							
09		3000 N	5735	-0-	2735	2735	449	1	5278	2	N	7			302
							8	9							
10		3100 N	3947	-0-	847	3582	363	1	3584	2	N	-0-			302
11		3000 N	3547	-0-	547	4129	364	1	3174	2	N	8			310
							9	9							
*12		6965 X	2836	-0-	-4129	-0-	312	1	2480	2	N	40			350
							44	9							
TOTAL GAS PROD:			31,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			124						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY "A"		WELL #:		23	RRCID ->	232301	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12330 - 12370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2883 X	462	-0-	-2421	-0-	459 2	3 9	N	3	1 1		2
02	DLQ	G-10	507	-0-	507	507	489 2	18 9	N	16			18
03		765 N	258	-0-	-507	-0-	257 2	1 9	N	1			19
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			19
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1464 2	12 9	N	11	1 1		29
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			29
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			29
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1091 2	1 9	N	1	1 1		29
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			29
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			29
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			29
*12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		11,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

AYCOCK "1"		WELL #:		5	RRCID ->	233510	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12664	PERF.11977 - 12440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	578	-0-	-910	-0-	577 2	1 9	N	1	2 1		74
02		1305 N	929	-0-	-376	-0-	929 2		N	-0-			74
03		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203 2		N	-0-			74
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	997 2	1 9	N	1	1 1		74
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032 2	1 9	N	1	1 1		74
06		1170 N	457	-0-	-713	-0-	457 2		N	-0-			74
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			74
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1214 2	2 9	N	2	1 1		75
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			75
10		1116 N	601	-0-	-515	-0-	601 2		N	-0-			75
11		1170 N	865	-0-	-305	-0-	865 2		N	-0-			75
*12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-	1 1		74
TOTAL GAS PROD:		10,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

BASS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234291	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	12781	PERF.12183 - 12650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	864	-0-	-252	-0-	863 2	1 9	N	1	1 1		25
02		1276 N	619	-0-	-657	-0-	619 2		N	-0-			25
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135 2	1 9	N	1			26
04		840 N	19	-0-	-821	-0-	19 2		N	-0-	1 1		25
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	789 2	1 9	N	1	1 1		25
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			25
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			25
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424 2	2 9	N	2	1 1		26
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			26
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			26
11		1380 N	465	-0-	-915	-0-	465 2		N	-0-			26
12		496 N	10	-0-	-486	-0-	10 2		N	-0-	1 1		25
TOTAL GAS PROD:		6,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		27652 X	21016	-0-	-6636	-0-	355	1	20661	2	N	-0-		-0-
02		22910 X	18302	-0-	-4608	-0-	330	1	17972	2	N	-0-		-0-
03		24490 X	19267	-0-	-5223	-0-	353	1	18914	2	N	-0-		-0-
04		22590 X	17302	-0-	-5288	-0-	329	1	16973	2	N	-0-		-0-
05		22940 X	18177	-0-	-4763	-0-	373	1	17804	2	N	-0-		-0-
06		20340 X	16978	-0-	-3362	-0-	346	1	16632	2	N	-0-		-0-
07		19561 X	15323	-0-	-4238	-0-	321	1	15002	2	N	-0-		-0-
08		18197 X	15900	-0-	-2297	-0-	349	1	15551	2	N	-0-		-0-
09		17580 X	14610	-0-	-2970	-0-	332	1	14278	2	N	-0-		-0-
10		18166 X	13969	-0-	-4197	-0-	334	1	13635	2	N	-0-		-0-
11		16980 X	11747	-0-	-5233	-0-	286	1	11461	2	N	-0-		-0-
12		15903 X	10695	-0-	-5208	-0-	280	1	10415	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			193,286		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376														

01		3193 X	106	-0-	-3087	-0-	106	2			N	-0-	2 1	115
02		DLQ G-10	6	-0-	6		6	2			N	-0-		115
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-		115
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-		115
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-		115
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-		115
07		T. A.	34	-0-	-34	40	34	2			N	-0-		115
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-		115
09		40 X	-0-	-0-	-40	-0-					N	49	132 1	32
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		32
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		32
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			592		TOTAL CONDENSATE PROD:			49						

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149														

01		372 N	80	-0-	-292	-0-	80	2			N	-0-		-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-		-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-		-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-
05		372 N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-		-0-
06		300 N	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-		-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-		-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		-0-
09		180 N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-		-0-
10		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-		-0-
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-		-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,614		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	16091	2	N	-0-		-0-
02		14819 X	14772	-0-	-47	-0-	-0-	266	1	14506	2	N	-0-		-0-
03		17298 X	14665	-0-	-2633	-0-	-0-	268	1	14397	2	N	-0-		-0-
04		16740 X	12241	-0-	-4499	-0-	-0-	233	1	12008	2	N	-0-		-0-
05		16368 X	10207	-0-	-6161	-0-	-0-	209	1	9998	2	N	-0-		-0-
06		15840 X	10160	-0-	-5680	-0-	-0-	207	1	9953	2	N	-0-		-0-
07		15779 X	7637	-0-	-8142	-0-	-0-	160	1	7477	2	N	-0-		-0-
08		12338 X	9123	-0-	-3215	-0-	-0-	200	1	8923	2	N	-0-		-0-
09		11940 X	7468	-0-	-4472	-0-	-0-	170	1	7298	2	N	-0-		-0-
10		10509 X	5926	-0-	-4583	-0-	-0-	142	1	5784	2	N	-0-		-0-
11		10170 X	7594	-0-	-2576	-0-	-0-	185	1	7409	2	N	-0-		-0-
12		9114 X	5215	-0-	-3899	-0-	-0-	136	1	5079	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			121,376												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

01		26784 X	22099	-0-	-4685	-0-	-0-	2580	1	19519	2	N	-0-		-0-
02		23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	1	21412	2	N	-0-		-0-
03		24448 X	24448	-0-	-0-	-0-	-0-	2651	1	21797	2	N	-0-		-0-
04		22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	1	19898	2	N	-0-		-0-
05		18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	1	15540	2	N	-0-		-0-
06		21933 X	21933	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	1	19358	2	N	-0-		-0-
07		26512 X	26512	-0-	-0-	-0-	-0-	2752	1	23760	2	N	-0-		-0-
08		25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	-0-	2753	1	22634	2	N	-0-		-0-
09		22470 X	22155	-0-	-315	-0-	-0-	2626	1	19529	2	N	-0-		-0-
10		26102 X	19587	-0-	-6515	-0-	-0-	2659	1	16928	2	N	-0-		-0-
11		25260 X	22908	-0-	-2352	-0-	-0-	2605	1	20303	2	N	-0-		-0-
12		26102 X	18883	-0-	-7219	-0-	-0-	2397	1	16486	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			268,308												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

01		42439 X	34919	-0-	-7520	-0-	-0-	2061	1	32858	2	N	-0-		-0-
02		34278 X	31565	-0-	-2713	-0-	-0-	1943	1	29622	2	N	-0-		-0-
03		36642 X	29132	-0-	-7510	-0-	-0-	2002	1	27130	2	N	-0-		-0-
04		34980 X	32381	-0-	-2599	-0-	-0-	2036	1	30345	2	N	-0-		-0-
05		36146 X	30218	-0-	-5928	-0-	-0-	2085	1	28133	2	N	-0-		-0-
06		33780 X	28200	-0-	-5580	-0-	-0-	1993	1	26207	2	N	-0-		-0-
07		33728 X	27891	-0-	-5837	-0-	-0-	2049	1	25842	2	N	-0-		-0-
08		29109 X	26680	-0-	-2429	-0-	-0-	2049	1	24631	2	N	-0-		-0-
09		28170 X	24917	-0-	-3253	-0-	-0-	1934	1	22983	2	N	-0-		-0-
10		29109 X	28077	-0-	-1032	-0-	-0-	2133	1	25944	2	N	-0-		-0-
11		28170 X	25232	-0-	-2938	-0-	-0-	2026	1	23206	2	N	-0-		-0-
12		27900 X	25971	-0-	-1929	-0-	-0-	2136	1	23835	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			345,183												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010												TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6324 X	6068	-0-	-256	-0-	103	1	5965	2	N	-0-		-0-
02		5800 X	5732	-0-	-68	-0-	103	1	5629	2	N	-0-		-0-
03		6200 X	5667	-0-	-533	-0-	104	1	5563	2	N	-0-		-0-
04		6000 X	5709	-0-	-291	-0-	109	1	5600	2	N	-0-		-0-
05		6200 X	5847	-0-	-353	-0-	120	1	5727	2	N	-0-		-0-
06		5940 X	5493	-0-	-447	-0-	112	1	5381	2	N	-0-		-0-
07		6138 X	5324	-0-	-814	-0-	111	1	5213	2	N	-0-		-0-
08		5828 X	5570	-0-	-258	-0-	122	1	5448	2	N	-0-		-0-
09		5640 X	5425	-0-	-215	-0-	123	1	5302	2	N	-0-		-0-
10		5828 X	4873	-0-	-955	-0-	117	1	4756	2	N	-0-		-0-
11		5490 X	3496	-0-	-1994	-0-	85	1	3411	2	N	-0-		-0-
12		5611 X	2776	-0-	-2835	-0-	73	1	2703	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010												TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600		
01		22137 X	22137	-0-	-0-	-0-	3867	1	18270	2	N	-0-		-0-
02		18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	3601	1	15121	2	N	-0-		-0-
03		21345 X	21345	-0-	-0-	-0-	3879	1	17466	2	N	-0-		-0-
04		18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	3719	1	14483	2	N	-0-		-0-
05		20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	3891	1	16155	2	N	-0-		-0-
06		18956 X	18956	-0-	-0-	-0-	3755	1	15201	2	N	-0-		-0-
07		18787 X	18787	-0-	-0-	-0-	3872	1	14915	2	N	-0-		-0-
08		17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	3863	1	13785	2	N	-0-		-0-
09		17709 X	17709	-0-	-0-	-0-	3763	1	13946	2	N	-0-		-0-
10		16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	3869	1	12850	2	N	-0-		-0-
11		15930 X	15459	-0-	-471	-0-	3731	1	11728	2	N	-0-		-0-
*12		19035 X	19035	-0-	-0-	-0-	3958	1	15077	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		224,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013												TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090		
01		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	1486	1	2567	2	N	12		164
02		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	1038	1	2104	2	N	3		167
03		3162 X	2977	-0-	-185	-0-	779	1	2196	2	N	2		169
04		3060 X	2669	-0-	-391	-0-	728	1	1941	2	N	-0-		169
05		3162 X	2863	-0-	-299	-0-	763	1	2100	2	N	-0-		169
06		3060 X	2477	-0-	-583	-0-	687	1	1788	2	N	2		171
07		3162 X	2144	-0-	-1018	-0-	639	1	1464	2	N	37	178 1	30
08		2201 X	1809	-0-	-392	-0-	488	1	1321	2	N	-0-		30
09		2130 X	1929	-0-	-201	-0-	452	1	1477	2	N	-0-		30
10		2201 X	1915	-0-	-286	-0-	395	1	1520	2	N	-0-		30
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	387	1	1706	2	N	-0-		30
*12		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	384	1	1682	2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		30,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	275552	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13456	PERF.	12394 -	12434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15748 X	13636	-0-	-2112	-0-	13573 2	63 9	N	57	207 1		81
02	DLQ	G-10	12268	-0-	12268	12268	12262 2	6 9	N	5	7 1		79
03		25246 X	12978	-0-	-12268	-0-	12968 2	10 9	N	9			88
04		12990 X	12483	-0-	-507	-0-	12482 2	1 9	N	1	9 1		80
05		13423 X	12210	-0-	-1213	-0-	12130 2	80 9	N	73	8 1		145
06		12990 X	11395	-0-	-1595	-0-	11326 2	69 9	N	63			208
07		13113 X	12306	-0-	-807	-0-	12292 2	14 9	N	13	185 1		36
08		12152 X	11400	-0-	-752	-0-	11332 2	68 9	N	62	8 1		90
09		11760 X	10632	-0-	-1128	-0-	10595 2	37 9	N	34			124
10		12152 X	10575	-0-	-1577	-0-	10574 2	1 9	N	1			125
11		11760 X	10280	-0-	-1480	-0-	10280 2		N	-0-			125
*12		12152 X	10583	-0-	-1569	-0-	10576 2	7 9	N	6	8 1		123
TOTAL GAS PROD:		140,746				TOTAL CONDENSATE PROD:				324			

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11H	RRCID ->	277486	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	12885 -	14610
01		56203 X	41716	-0-	-14487	-0-	705 1	41011 2	N	-0-			-0-
02		47067 X	30806	-0-	-16261	-0-	555 1	30251 2	N	-0-			-0-
03		46624 X	36111	-0-	-10513	-0-	661 1	35450 2	N	-0-			-0-
04		43110 X	31492	-0-	-11618	-0-	599 1	30893 2	N	-0-			-0-
05		44547 X	32293	-0-	-12254	-0-	662 1	31631 2	N	-0-			-0-
06		40380 X	29306	-0-	-11074	-0-	597 1	28709 2	N	-0-			-0-
07		36115 X	29312	-0-	-6803	-0-	614 1	28698 2	N	-0-			-0-
08		33232 X	25231	-0-	-8001	-0-	554 1	24677 2	N	-0-			-0-
09		31500 X	25210	-0-	-6290	-0-	573 1	24637 2	N	-0-			-0-
10		32302 X	26654	-0-	-5648	-0-	638 1	26016 2	N	-0-			-0-
11		29310 X	23443	-0-	-5867	-0-	570 1	22873 2	N	-0-			-0-
12		29326 X	23491	-0-	-5835	-0-	614 1	22877 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		355,065				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CL&F OPERATING LLC		154789		WELL #:		1	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9657 -	9664
01		186 N	23	-0-	-163	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-		
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-			-0-		
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	29 1	555 2	N	-0-			-0-		
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-		
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	26 1	500 2	N	-0-			-0-		
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-		
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-		
08		527 N	65	-0-	-462	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-		
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-		
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-		
11		60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-		
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,404				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	62	1	3138	2	N	-0-		46
02		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	58	1	2677	2	N	-0-		46
03		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	28	1	2558	2	N	-0-		46
04		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	30	1	3635	2	N	-0-		46
05		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	31	1	4246	2	N	-0-		46
06		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-		46
07		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	31	1	3910	2	N	-0-		46
08		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	26	1	3239	2	N	-0-		46
09		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	27	1	3252	2	N	-0-		46
10		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	31	1	3972	2	N	-0-		46
11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	58	1	3379	2	N	-0-		46
*12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	62	1	3621	2	N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:			42,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-		162
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-		162
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-		162
04		12 N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	2	N	-0-		162
05		14 N	1	-0-	-13	-0-	1	1			N	-0-	162	1
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	767	3	N	2	17	1
02		725 N	723	-0-	-2	-0-	16	1	707	3	N	-0-		1
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	768	3	N	-0-		1
04		750 N	745	-0-	-5	-0-	17	1	728	3	N	-0-		1
05		775 N	734	-0-	-41	-0-	17	1	717	3	N	-0-		1
06		750 N	674	-0-	-76	-0-	18	1	656	3	N	-0-		1
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	732	3	N	1		2
08		744 N	730	-0-	-14	-0-	58	1	672	3	N	-0-		2
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	N	-0-	1	5
10		806 N	658	-0-	-148	-0-	658	3			N	-0-		1
11		720 N	686	-0-	-34	-0-	54	1	632	3	N	-0-		1
12		713 N	710	-0-	-3	-0-	45	1	665	3	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			8,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448														

01	7223 X	6541	-0-	-682	-0-	144	1	6388	3	N	8	112	1	2
						9	9							
02	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	142	1	6226	3	N	2	3	1	1
						2	9							
03	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	174	1	7353	3	N	5			6
						6	9							
04	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	148	1	6365	3	N	-0-	5	1	1
05	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	153	1	6395	3	N	4	4	1	1
						4	9							
06	6180 X	6112	-0-	-68	-0-	165	1	5947	3	N	-0-			1
07	6386 X	722	-0-	-5664	-0-	59	1	663	3	N	-0-			1
08	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	547	1	6338	3	N	6	4	1	3
						7	9							
09	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	530	1	5872	3	N	-0-			3
10	6479 X	6161	-0-	-318	-0-	6160	3	1	9	N	1	1	1	3
11	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	512	1	5965	3	N	5	4	1	4
						6	9							
*12	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	421	1	6182	3	N	5	7	1	2
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		72,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229														

01	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-			1
02	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-			1
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			Y	-0-			1
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-			1
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-			1
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-			1
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-			1
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-	1	5	-0-
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-			-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-			-0-
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	3	2	9	Y	2	1	1	1
*12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		31,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		1634 N	747	-0-	-887	-0-	747 3				Y	1
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3				Y	1
03		868 N	365	-0-	-503	-0-	365 3				Y	1
04		720 N	106	-0-	-614	-0-	106 3				Y	1
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3				Y	1
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3				Y	1
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3				Y	1
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3			1 5	Y	-0-
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3				Y	-0-
10		1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173 3				Y	-0-
11		1170 N	957	-0-	-213	-0-	956 3		1 9		Y	1
*12		1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182 3			1 1	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,348			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		4247 X	4191	-0-	-56	-0-	4191 3				Y	1
02		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 3				Y	1
03		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3				Y	1
04		4020 X	3996	-0-	-24	-0-	3996 3				Y	1
05		4154 X	4101	-0-	-53	-0-	4101 3				Y	1
06		4020 X	3946	-0-	-74	-0-	3946 3				Y	1
07		4154 X	4098	-0-	-56	-0-	4098 3				Y	1
08		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 3			1 5	Y	-0-
09		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 3				Y	-0-
10		4061 X	4047	-0-	-14	-0-	4047 3				Y	-0-
11		3930 X	3899	-0-	-31	-0-	3896 3		3 9		Y	1
12		4061 X	3979	-0-	-82	-0-	3977 3		2 9		Y	1
TOTAL GAS PROD:			48,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M			
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			Y	-0-	19	
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			Y	-0-	19	
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			Y	-0-	19	
04		240 N	130	-0-	-110	-0-	130 3			Y	-0-	19	
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			Y	-0-	19	
06		240 N	149	-0-	-91	-0-	149 3			Y	-0-	19	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	18	
08		310 N	132	-0-	-178	-0-	132 3			Y	-0-	18	
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3			Y	-0-	18	
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			Y	-0-	18	
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			Y	-0-	18	
12		124 N	40	-0-	-84	-0-	39 3	1 9		Y	1	19	
TOTAL GAS PROD:			1,871	TOTAL CONDENSATE PROD:								1	

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256													
01		4588 X	3746	-0-	-842	-0-	3746 3			Y	-0-	-0-	
02		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 3			Y	-0-	-0-	
03		4433 X	4244	-0-	-189	-0-	4244 3			Y	-0-	-0-	
04		4290 X	4156	-0-	-134	-0-	4156 3			Y	-0-	-0-	
05		4433 X	4429	-0-	-4	-0-	4429 3			Y	-0-	-0-	
06		4290 X	4196	-0-	-94	-0-	4196 3			Y	-0-	-0-	
07		4433 X	3842	-0-	-591	-0-	3842 3			Y	-0-	-0-	
08		4402 X	4270	-0-	-132	-0-	4270 3			Y	-0-	-0-	
09		4260 X	4084	-0-	-176	-0-	4084 3			Y	-0-	-0-	
10		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552 3			Y	-0-	-0-	
11		4200 X	4056	-0-	-144	-0-	4053 3	3 9		Y	3	1	
*12		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4390 3	2 9		Y	2	1	
TOTAL GAS PROD:			50,150	TOTAL CONDENSATE PROD:								5	

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953													
01		217 N	57	-0-	-160	-0-	57 3			Y	-0-	1	
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			Y	-0-	1	
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3			Y	-0-	1	
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			Y	-0-	1	
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			Y	-0-	1	
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			Y	-0-	1	
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			Y	-0-	-0-	
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			Y	-0-	-0-	
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			Y	-0-	-0-	
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			Y	-0-	-0-	
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			Y	-0-	-0-	
*12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,741	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3			Y	-0-	-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			Y	-0-	-0-
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	768 3	1 9		Y	-0-	1
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3			Y	-0-	1
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3			Y	-0-	1
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			Y	-0-	1
07		465 N	399	-0-	-66	-0-	399 3			Y	-0-	-0-
08		744 N	726	-0-	-18	-0-	726 3			Y	-0-	-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			Y	-0-	-0-
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			Y	-0-	-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			Y	-0-	-0-
12		682 N	508	-0-	-174	-0-	508 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,598				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498												
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			Y	-0-	1
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			Y	-0-	1
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3			Y	-0-	1
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			Y	-0-	1
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			Y	-0-	1
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			Y	-0-	1
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			Y	-0-	-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			Y	-0-	-0-
09		240 N	196	-0-	-44	-0-	196 3			Y	-0-	-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			Y	-0-	-0-
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	328 3	1 9		Y	-0-	1
*12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			3,762				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727												
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			Y	-0-	28
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			Y	-0-	28
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			Y	-0-	28
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			Y	-0-	28
05		248 N	111	-0-	-137	-0-	111 3			Y	-0-	28
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	28
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	27
08		124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3			Y	-0-	27
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			Y	-0-	27
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			Y	-0-	27
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9		Y	-0-	28
*12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			2,710				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP																									
MOORE, ALMA																									
WELL #: 2										RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12106 - 12168									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE											
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1225	3	Y	-0-			1											
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118	3	Y	-0-			1											
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1192	3	Y	-0-			1											
04		1170 N	1116	-0-	-54	-0-		1116	3	Y	-0-			1											
05		1209 N	1187	-0-	-22	-0-		1187	3	Y	-0-			1											
06		1140 N	1129	-0-	-11	-0-		1129	3	Y	-0-			1											
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1147	3	Y	-0-			1											
08		1178 N	1110	-0-	-68	-0-		1110	3	Y	-0-	1	5	-0-											
09		1140 N	1124	-0-	-16	-0-		1124	3	Y	-0-			-0-											
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1164	3	Y	-0-			-0-											
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1130	3	Y	1	9		1											
*12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	3	Y	-0-		1	1	-0-										
TOTAL GAS PROD:											13,808		TOTAL CONDENSATE PROD:											1	

WHITTINGTON										CAPACITY		CNTY: FREESTONE													
WELL #: 1										RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768		PERF.12721 - 12755									
01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-		2715	3	Y	-0-			-0-											
02		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		2469	3	Y	1	9		1											
03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-		2387	3	Y	-0-			1											
04		2520 N	2480	-0-	-40	-0-		2480	3	Y	-0-			1											
05		2604 N	2557	-0-	-47	-0-		2557	3	Y	-0-			1											
06		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		2319	3	Y	-0-			1											
07		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-		2667	3	Y	-0-			1											
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-		2562	3	Y	-0-	1	5	-0-											
09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		2474	3	Y	-0-			-0-											
10		2480 N	2256	-0-	-224	-0-		2256	3	Y	-0-			-0-											
11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2457	3	Y	2	9		1											
12		2480 N	2293	-0-	-187	-0-		2293	3	Y	-0-		1	1	1										
TOTAL GAS PROD:											29,639		TOTAL CONDENSATE PROD:											3	

ENGLISH										CAPACITY		CNTY: FREESTONE													
WELL #: 2										RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10250 - 12298									
01		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-		1323	3	Y	-0-			-0-											
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374	3	Y	-0-			-0-											
03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	3	Y	-0-			-0-											
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1910	3	Y	-0-			-0-											
05		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		1896	3	Y	-0-			-0-											
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1862	3	Y	-0-			-0-											
07		1860 N	1698	-0-	-162	-0-		1698	3	Y	-0-			-0-											
08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1616	3	Y	-0-			-0-											
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322	3	Y	-0-			-0-											
10		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1628	3	Y	-0-			-0-											
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1799	3	Y	2	9		1											
*12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1582	3	Y	-0-		1	1	-0-										
TOTAL GAS PROD:											19,979		TOTAL CONDENSATE PROD:											2	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

01	3565 X	3547	-0-	-18	-0-	3547	3			Y	-0-						-0-
02	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-						-0-
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-						-0-
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			Y	-0-						-0-
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-						-0-
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-						-0-
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-						-0-
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-						-0-
09	3300 X	2861	-0-	-439	-0-	2861	3			Y	-0-						-0-
10	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			Y	-0-						-0-
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3951	3		3 9	Y	3		2 1				1
*12	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3920	3		1 9	Y	1		1 1				1

TOTAL GAS PROD: 33,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

01	4495 X	4015	-0-	-480	-0-	4015	3			Y	-0-						-0-
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-						-0-
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			Y	-0-						-0-
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-						-0-
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			Y	-0-						-0-
06	4200 X	4086	-0-	-114	-0-	4086	3			Y	-0-						-0-
07	4340 X	3952	-0-	-388	-0-	3952	3			Y	-0-						-0-
08	4371 X	4087	-0-	-284	-0-	4087	3			Y	-0-						-0-
09	4230 X	3992	-0-	-238	-0-	3992	3			Y	-0-						-0-
10	4278 X	4087	-0-	-191	-0-	4087	3			Y	-0-						-0-
11	4080 X	3867	-0-	-213	-0-	3864	3		3 9	Y	3		2 1				1
12	4123 X	4001	-0-	-122	-0-	4000	3		1 9	Y	1		1 1				1

TOTAL GAS PROD: 49,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HENNDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-			-0-
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-			-0-
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-			-0-
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-			-0-
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-			-0-
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-			-0-
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-			-0-
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-			-0-
09		1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3			Y	-0-			-0-
10		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			Y	-0-			-0-
11		1200 N	1094	-0-	-106	-0-	1093	3	1	9	Y	1			1
12		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			14,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

HENNDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		4092 X	4035	-0-	-57	-0-	4035	3			Y	-0-			-0-
02		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-			-0-
03		3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3817	3			Y	-0-			-0-
04		3750 X	3559	-0-	-191	-0-	3559	3			Y	-0-			-0-
05		3875 X	3511	-0-	-364	-0-	3511	3			Y	-0-			-0-
06		3750 X	3490	-0-	-260	-0-	3490	3			Y	-0-			-0-
07		3813 X	3407	-0-	-406	-0-	3407	3			Y	-0-			-0-
08		3658 X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			Y	-0-			-0-
09		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-			-0-
10		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			Y	-0-			-0-
11		3510 X	3449	-0-	-61	-0-	3446	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		3658 X	3506	-0-	-152	-0-	3505	3	1	9	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			43,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

HENNDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-			-0-
02		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-			-0-
03		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-			-0-
04		3990 X	3659	-0-	-331	-0-	3659	3			Y	-0-			-0-
05		4030 X	3845	-0-	-185	-0-	3845	3			Y	-0-			-0-
06		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-			-0-
07		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-			-0-
08		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-			-0-
09		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			Y	-0-			-0-
10		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-			-0-
11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3580	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		3627 X	3128	-0-	-499	-0-	3127	3	1	9	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			46,170			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		3751 X	2653	-0-	-1098	-0-	2653	3		Y	-0-	1
02		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3		Y	-0-	1
03		3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3372	3		Y	-0-	1
04		3510 X	3165	-0-	-345	-0-	3165	3		Y	-0-	1
05		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3		Y	-0-	1
06		3510 X	3500	-0-	-10	-0-	3500	3		Y	-0-	1
07		3627 X	3341	-0-	-286	-0-	3341	3		Y	-0-	1
08		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3		Y	-0-	1
09		3660 X	3376	-0-	-284	-0-	3376	3		Y	-0-	1
10		3782 X	3394	-0-	-388	-0-	3394	3		Y	-0-	1
11		3690 X	3454	-0-	-236	-0-	3451	3	3 9	Y	3	1
12		3813 X	3432	-0-	-381	-0-	3431	3	1 9	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:			41,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270												
01		372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3		Y	-0-	-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-	-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-	-0-
04		270 N	187	-0-	-83	-0-	187	3		Y	-0-	-0-
05		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		Y	-0-	-0-
06		450 N	162	-0-	-288	-0-	162	3		Y	-0-	-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-	-0-
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		Y	-0-	-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-	-0-
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-	-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-	-0-
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416												
01		2170 X	1651	-0-	-519	-0-	1651	3		Y	-0-	1
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		Y	-0-	1
03		2046 N	1764	-0-	-282	-0-	1764	3		Y	-0-	1
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		Y	-0-	1
05		2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3		Y	-0-	1
06		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		Y	-0-	1
07		2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3		Y	-0-	1
08		1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973	3		Y	-0-	1
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		Y	-0-	1
10		1984 N	1877	-0-	-107	-0-	1877	3		Y	-0-	1
11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2138	3	2 9	Y	2	1
*12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			23,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
01		2171 X	533	-0-	-1638	-0-	533 3			Y	-0-	1
02		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3			Y	-0-	1
03		1271 X	991	-0-	-280	-0-	991 3			Y	-0-	1
04		1230 X	425	-0-	-805	-0-	425 3			Y	-0-	1
05		589 X	273	-0-	-316	-0-	273 3			Y	-0-	1
06		960 N	350	-0-	-610	-0-	350 3			Y	-0-	1
07		434 N	283	-0-	-151	-0-	283 3			Y	-0-	-0-
08		279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3			Y	-0-	-0-
09		330 N	243	-0-	-87	-0-	243 3			Y	-0-	-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3			Y	-0-	-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			Y	-0-	-0-
*12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,164	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513												
01		5394 X	4147	-0-	-1247	-0-	4147 3			Y	-0-	-0-
02		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 3			Y	-0-	-0-
03		5022 X	4582	-0-	-440	-0-	4582 3			Y	-0-	-0-
04		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999 3			Y	-0-	-0-
05		4681 X	4674	-0-	-7	-0-	4674 3			Y	-0-	-0-
06		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3			Y	-0-	-0-
07		5022 X	4329	-0-	-693	-0-	4329 3			Y	-0-	-0-
08		4030 X	3937	-0-	-93	-0-	3937 3			Y	-0-	-0-
09		3900 X	3779	-0-	-121	-0-	3779 3			Y	-0-	-0-
10		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 3			Y	-0-	-0-
11		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4606 3	4 9		Y	4	3 1
*12		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4583 3	2 9		Y	2	2 1
TOTAL GAS PROD:			53,993	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829												
01		2653 X	1506	-0-	-1147	-0-	1506 3			Y	-0-	1
02		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3			Y	-0-	1
03		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3			Y	-0-	1
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			Y	-0-	-0-
05		1333 N	967	-0-	-366	-0-	966 3	1 9		Y	1	1
06		1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274 3			Y	-0-	1
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3			Y	-0-	1
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3			Y	-0-	-0-
09		1260 N	979	-0-	-281	-0-	979 3			Y	-0-	-0-
10		1333 N	978	-0-	-355	-0-	978 3			Y	-0-	-0-
11		1110 N	860	-0-	-250	-0-	859 3	1 9		Y	1	1
*12		1023 N	752	-0-	-271	-0-	752 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,832	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	1
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	1
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	1
04		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			Y	1
05		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			Y	1
06		1080 N	945	-0-	-135	-0-	945	3			Y	1
07		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			Y	1
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		1 5	Y	-0-
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-
10		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	2 9		Y	1
*12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	1
TOTAL GAS PROD:			15,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3581	3	1 9		Y	1
02		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	1
03		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	1
04		3420 X	3382	-0-	-38	-0-	3382	3			Y	1
05		3534 X	3506	-0-	-28	-0-	3506	3			Y	1
06		3420 X	3258	-0-	-162	-0-	3258	3			Y	1
07		3534 X	3440	-0-	-94	-0-	3440	3			Y	1
08		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3		1 5	Y	-0-
09		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			Y	-0-
10		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-
11		3330 X	3144	-0-	-186	-0-	3141	3	3 9		Y	1
12		3441 X	3288	-0-	-153	-0-	3287	3	1 9		Y	1
TOTAL GAS PROD:			41,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			Y	71
02		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	71
03		5704 X	5611	-0-	-93	-0-	5611	3			Y	71
04		5520 X	5011	-0-	-509	-0-	5011	3		1 5	Y	70
05		5704 X	4471	-0-	-1233	-0-	4470	3	1 9		Y	71
06		5520 X	5342	-0-	-178	-0-	5342	3			Y	71
07		5704 X	5574	-0-	-130	-0-	5574	3			Y	71
08		5425 X	5288	-0-	-137	-0-	5288	3		1 5	Y	70
09		5250 X	4770	-0-	-480	-0-	4770	3			Y	70
10		5425 X	4449	-0-	-976	-0-	4449	3			Y	70
11		5250 X	3867	-0-	-1383	-0-	3864	3	3 9		Y	71
12		5425 X	4066	-0-	-1359	-0-	4064	3	2 9		Y	71
TOTAL GAS PROD:			60,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014																
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-					1
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-					1
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-					1
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-					1
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-					1
06		420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3		Y	-0-					1
07		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		Y	-0-	1	5			-0-
08		372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3		Y	-0-					-0-
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-					-0-
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-					-0-
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-					-0-
*12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1				1
TOTAL GAS PROD:										5,561	TOTAL CONDENSATE PROD:					1

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519																
01		1488 X	959	-0-	-529	-0-	959	3		Y	-0-					1
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		Y	-0-					1
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		Y	-0-					1
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		Y	-0-					1
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		Y	-0-					1
06		1320 N	1126	-0-	-194	-0-	1126	3		Y	-0-					1
07		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3		Y	-0-					1
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		Y	-0-	1	5			-0-
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		Y	-0-					-0-
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		Y	-0-					-0-
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		Y	-0-					-0-
*12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	3	1	9	Y	1				1
TOTAL GAS PROD:										15,355	TOTAL CONDENSATE PROD:					1

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		620 X	309	-0-	-311	-0-		309 3		Y	-0-	-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 3		Y	-0-	-0-
03		589 N	375	-0-	-214	-0-		375 3		Y	-0-	-0-
04		300 N	271	-0-	-29	-0-		271 3		Y	-0-	-0-
05		434 N	295	-0-	-139	-0-		295 3		Y	-0-	-0-
06		360 N	272	-0-	-88	-0-		272 3		Y	-0-	-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 3		Y	-0-	-0-
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 3		Y	-0-	-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 3		Y	-0-	-0-
10		372 N	329	-0-	-43	-0-		329 3		Y	-0-	-0-
11		360 N	352	-0-	-8	-0-		352 3		Y	-0-	-0-
*12		489 N	489	-0-	-0-	-0-		489 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,141			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		2294 X	2137	-0-	-157	-0-		2137 3		Y	-0-	1
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		1972 3		Y	-0-	1
03		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		2277 3		Y	-0-	1
04		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2134 3		Y	-0-	1
05		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2236 3		Y	-0-	1
06		2190 N	2037	-0-	-153	-0-		2037 3		Y	-0-	1
07		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		2220 3		Y	-0-	1
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		2306 3		Y	-0-	-0-
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		2106 3		Y	-0-	-0-
10		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		2401 3		Y	-0-	-0-
11		2220 N	2122	-0-	-98	-0-		2120 3	2 9	Y	2	1
*12		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		2361 3		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			26,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3636 X	3385	-0-	-251	-0-		3385 3		Y	-0-	-0-
02		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		3241 3		Y	-0-	-0-
03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		3474 3		Y	-0-	-0-
04		3240 X	3098	-0-	-142	-0-		3098 3		Y	-0-	-0-
05		3348 X	3252	-0-	-96	-0-		3252 3		Y	-0-	-0-
06		3240 X	3037	-0-	-203	-0-		3037 3		Y	-0-	-0-
07		3348 X	3168	-0-	-180	-0-		3168 3		Y	-0-	-0-
08		3348 X	3246	-0-	-102	-0-		3246 3		Y	-0-	-0-
09		3150 X	3144	-0-	-6	-0-		3144 3		Y	-0-	-0-
10		3255 X	3133	-0-	-122	-0-		3133 3		Y	-0-	-0-
11		3150 X	3048	-0-	-102	-0-		3045 3	3 9	Y	3	1
12		3255 X	3088	-0-	-167	-0-		3087 3	1 9	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:			38,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		3583 3		Y	-0-			76
02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		3283 3		Y	-0-			76
03		4185 X	3536	-0-	-649	-0-		3536 3		Y	-0-			76
04		4050 X	3410	-0-	-640	-0-		3410 3		Y	-0-			76
05		3627 X	3439	-0-	-188	-0-		3439 3		Y	-0-			76
06		3480 X	3319	-0-	-161	-0-		3319 3		Y	-0-			76
07		3534 X	3437	-0-	-97	-0-		3437 3		Y	-0-			76
08		3534 X	3269	-0-	-265	-0-		3269 3		Y	-0-	1 5		75
09		3420 X	2861	-0-	-559	-0-		2861 3		Y	-0-			75
10		3441 X	2782	-0-	-659	-0-		2782 3		Y	-0-			75
11		3330 X	2681	-0-	-649	-0-		2678 3	3 9	Y	3	2 1		76
12		3441 X	3152	-0-	-289	-0-		3151 3	1 9	Y	1	1 1		76
TOTAL GAS PROD:			38,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595														
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 3		Y	-0-			1
02		T. A.	3539	-0-	3539	3539		3539 3		Y	-0-			1
03		T. A.	4220	-0-	4220	7759		4220 3		Y	-0-			1
04		T. A.	4185	-0-	4185	11944		4185 3		Y	-0-	1 5		-0-
05		16213 X	4269	-0-	-11944	-0-		4268 3	1 9	Y	1			1
06		4080 X	4025	-0-	-55	-0-		4025 3		Y	-0-			1
07		4247 X	4173	-0-	-74	-0-		4173 3		Y	-0-			1
08		4216 X	4093	-0-	-123	-0-		4093 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		4080 X	3903	-0-	-177	-0-		3903 3		Y	-0-			-0-
10		4216 X	3971	-0-	-245	-0-		3971 3		Y	-0-			-0-
11		4050 X	3754	-0-	-296	-0-		3751 3	3 9	Y	3	2 1		1
12		4185 X	3780	-0-	-405	-0-		3779 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			44,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243														
01		2937 X	856	-0-	-2081	-0-		856 3		Y	-0-			1
02		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-		1383 3		Y	-0-			1
03		1581 X	1182	-0-	-399	-0-		1182 3		Y	-0-			1
04		1530 X	1246	-0-	-284	-0-		1246 3		Y	-0-			1
05		1581 X	1241	-0-	-340	-0-		1241 3		Y	-0-			1
06		1440 X	1205	-0-	-235	-0-		1205 3		Y	-0-			1
07		1488 X	1035	-0-	-453	-0-		1035 3		Y	-0-			1
08		1302 X	1001	-0-	-301	-0-		1001 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417 3		Y	-0-			-0-
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1145 3		Y	-0-			-0-
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		1249 3	1 9	Y	1			1
12		1457 N	825	-0-	-632	-0-		825 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			13,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		6344 X	5925	-0-	-419	-0-	5925	3			Y	1
02		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	1
03		6200 X	3237	-0-	-2963	-0-	3237	3			Y	1
04		6000 X	3323	-0-	-2677	-0-	3323	3			Y	1
05		6076 X	3620	-0-	-2456	-0-	3620	3			Y	1
06		5730 X	3066	-0-	-2664	-0-	3066	3			Y	1
07		4092 X	2987	-0-	-1105	-0-	2987	3			Y	1
08		3131 X	1841	-0-	-1290	-0-	1841	3			Y	1
09		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			Y	1
10		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			Y	1
11		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6130	3	6	9	Y	1
*12		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5931	3	2	9	Y	1
TOTAL GAS PROD:			52,262			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228												
01		3191 X	2795	-0-	-396	-0-	2795	3			Y	-0-
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-
03		3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803	3			Y	-0-
04		3030 X	1577	-0-	-1453	-0-	1577	3			Y	-0-
05		3131 X	1808	-0-	-1323	-0-	1808	3			Y	-0-
06		3030 X	1307	-0-	-1723	-0-	1307	3			Y	-0-
07		3131 X	816	-0-	-2315	-0-	816	3			Y	-0-
08		1519 X	454	-0-	-1065	-0-	454	3			Y	-0-
09		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-
10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-
11		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2275	3	2	9	Y	1
*12		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	3	1	9	Y	1
TOTAL GAS PROD:			24,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479												
01		3906 X	3788	-0-	-118	-0-	3788	3			Y	31
02		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			Y	31
03		3751 X	3589	-0-	-162	-0-	3589	3			Y	31
04		3630 X	3443	-0-	-187	-0-	3443	3			Y	31
05		3751 X	3509	-0-	-242	-0-	3509	3			Y	31
06		3630 X	3208	-0-	-422	-0-	3208	3			Y	31
07		3658 X	3283	-0-	-375	-0-	3283	3			Y	31
08		3596 X	3416	-0-	-180	-0-	3416	3			Y	30
09		3450 X	2761	-0-	-689	-0-	2761	3			Y	30
10		3503 X	2904	-0-	-599	-0-	2904	3			Y	-0-
11		3300 X	3113	-0-	-187	-0-	3110	3	3	9	Y	1
12		3410 X	3363	-0-	-47	-0-	3362	3	1	9	Y	1
TOTAL GAS PROD:			39,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	176166	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12383 - 12680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01	2852 X	2477	-0-	-375	-0-	2477	3			Y	-0-	-0-	
*02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-	-0-	
*03	2573 N	2456	-0-	-117	-0-	2456	3			Y	-0-	-0-	
*04	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-	-0-	
*05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-	-0-	
*06	3000 N	3122	-0-	122	122	3122	3			Y	-0-	-0-	
*07	2697 N	2548	-0-	-149	-0-	2548	3			Y	-0-	-0-	
*08	2759 N	2624	-0-	-135	-0-	2624	3			Y	-0-	-0-	
*09	2700 X	2503	-0-	-197	-0-	2503	3			Y	-0-	-0-	
*10	2790 X	1998	-0-	-792	-0-	1998	3			Y	-0-	-0-	
*11	2700 X	2691	-0-	-9	-0-	2691	3			Y	-0-	-0-	
*12	2635 X	2578	-0-	-57	-0-	2577	3	1 9	Y	1		1	
TOTAL GAS PROD:		30,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WHITTINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	176280	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	13320	PERF.12609 - 12967		
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			Y	-0-	1	
02	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-	1	
03	4247 X	3596	-0-	-651	-0-	3596	3			Y	-0-	1	
04	4110 X	3947	-0-	-163	-0-	3947	3			Y	-0-	-0-	
05	4247 X	3287	-0-	-960	-0-	3286	3	1 9	Y	1		1	
06	4110 X	634	-0-	-3476	-0-	634	3			Y	-0-	1	
07	4247 X	16	-0-	-4231	-0-	16	3			Y	-0-	-0-	
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	-0-	
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	-0-	
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	-0-	
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	-0-	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

EUBANKS TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	176283	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12097 - 12358		
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4960 X	4488	-0-	-472	-0-	4488	3			Y	-0-	1	
02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-	1	
03	4681 X	4571	-0-	-110	-0-	4571	3			Y	-0-	1	
04	4530 X	4383	-0-	-147	-0-	4383	3			Y	-0-	1	
05	4681 X	4599	-0-	-82	-0-	4599	3			Y	-0-	1	
06	4530 X	4315	-0-	-215	-0-	4315	3			Y	-0-	1	
07	4681 X	4355	-0-	-326	-0-	4355	3			Y	-0-	1	
08	4495 X	4366	-0-	-129	-0-	4366	3			Y	-0-	-0-	
09	4350 X	4317	-0-	-33	-0-	4317	3			Y	-0-	-0-	
10	4495 X	4470	-0-	-25	-0-	4470	3			Y	-0-	-0-	
11	4320 X	4285	-0-	-35	-0-	4282	3	3 9	Y	3	2 1	1	
12	4464 X	4253	-0-	-211	-0-	4251	3	2 9	Y	2	2 1	1	
TOTAL GAS PROD:		52,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-				-0-	
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-				-0-	
03		992 N	254	-0-	-738	-0-	254	3			Y	-0-				-0-	
04		3000 N	4120	-0-	1120	1120	4120	3			Y	-0-				-0-	
05		3100 N	4083	-0-	983	2103	4083	3			Y	-0-				-0-	
06		3000 N	3364	-0-	364	2467	3364	3			Y	-0-				-0-	
07		5718 X	3251	-0-	-2467	-0-	3251	3			Y	-0-				-0-	
08		3751 X	3074	-0-	-677	-0-	3074	3			Y	-0-				-0-	
09		3630 X	2742	-0-	-888	-0-	2742	3			Y	-0-				-0-	
10		3751 X	2788	-0-	-963	-0-	2788	3			Y	-0-				-0-	
11		3360 X	2599	-0-	-761	-0-	2597	3	2	9	Y	2	1	1		1	
12		3255 X	2532	-0-	-723	-0-	2532	3			Y	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:			29,766			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446																	

01		3542 X	3284	-0-	-258	-0-	3284	3			Y	-0-				1	
02		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-				1	
03		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-				1	
04		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-	1	5		-0-	
05		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3584	3	1	9	Y	1				1	
06		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-				1	
07		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-				1	
08		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			Y	-0-	1	5		-0-	
09		3240 X	3204	-0-	-36	-0-	3204	3			Y	-0-				-0-	
10		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			Y	-0-				-0-	
11		3240 X	3072	-0-	-168	-0-	3069	3	3	9	Y	3	2	1		1	
12		3348 X	3143	-0-	-205	-0-	3142	3	1	9	Y	1	1	1		1	
TOTAL GAS PROD:			40,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258																	

01		4092 X	2019	-0-	-2073	-0-	2019	3			Y	-0-				1	
02		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-				1	
03		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-				1	
04		3270 X	3084	-0-	-186	-0-	3084	3			Y	-0-				1	
05		3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3			Y	-0-				1	
06		3270 X	2232	-0-	-1038	-0-	2232	3			Y	-0-				1	
07		3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	2216	3			Y	-0-				1	
08		2976 X	1921	-0-	-1055	-0-	1921	3			Y	-0-	1	5		-0-	
09		2880 X	2314	-0-	-566	-0-	2314	3			Y	-0-				-0-	
10		2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2968	3			Y	-0-				-0-	
11		2220 X	2207	-0-	-13	-0-	2205	3	2	9	Y	2	1	1		1	
*12		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-				1	
TOTAL GAS PROD:			31,699			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2604 X	2337	-0-	-267	-0-	2337	3		Y	-0-			-0-
02		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		Y	-0-			-0-
03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		Y	-0-			-0-
04		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3		Y	-0-			-0-
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		Y	-0-			-0-
06		2280 N	2213	-0-	-67	-0-	2213	3		Y	-0-			-0-
07		2356 N	2179	-0-	-177	-0-	2179	3		Y	-0-			-0-
08		3100 N	4285	-0-	1185	1185	4285	3		Y	-0-			-0-
09		3000 N	4179	-0-	1179	2364	4179	3		Y	-0-			-0-
10		3100 N	4261	-0-	1161	3525	4261	3		Y	-0-			-0-
11		3000 N	2003	-0-	-997	2528	2001	3	2 9	Y	2	1 1		1
*12		3100 N	2019	-0-	-1081	1447	2019	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			32,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035														
01	T. A.	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	203	-0-	203	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	188	-0-	188	-0-	391	188	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	391				Y	-0-			-0-
05	639 X	248	-0-	-391	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
08	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
10	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866														
01	3086 X	2955	-0-	-131	-0-	2955	3			Y	-0-			1
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-			1
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-			1
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-	1 5		-0-
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2883	3	1 9		Y	1			1
06	2580 N	2531	-0-	-49	-0-	2531	3			Y	-0-			1
07	2666 N	2394	-0-	-272	-0-	2394	3			Y	-0-			1
08	2666 N	2156	-0-	-510	-0-	2156	3			Y	-0-	1 5		-0-
09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-			-0-
10	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-			-0-
11	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3 9		Y	3	2 1		1
*12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2943	3	1 9		Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			32,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445						
EUBANKS TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 177947	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 12470	PERF.11988	- 12285	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

EUBANKS TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 177974	COMPL. DATE 03/29/2000	TOTAL DEPTH 12440	PERF.12115	- 12260	
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3				1
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3				1
03	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259 3				1
04	2490 N	1932	-0-	-558	-0-	1932 3				1
05	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2191 3				1
06	2190 N	2120	-0-	-70	-0-	2120 3				1
07	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	1788 3				1
08	2201 N	2085	-0-	-116	-0-	2085 3		1 5		-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3				-0-
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3				-0-
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2397 3	2 9		1 1	1
*12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3			1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		2		

HENDERSON		WELL #:		9	RRCID -> 178286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12480	PERF.11873	- 12012	
01	3813 X	3421	-0-	-392	-0-	3421 3					1
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3					1
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 3					1
04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3					1
05	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2999 3					1
06	3330 X	3328	-0-	-2	-0-	3328 3					1
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 3					1
08	3751 X	2088	-0-	-1663	-0-	2088 3		1 5			-0-
09	3600 X	1215	-0-	-2385	-0-	1215 3					-0-
10	3596 X	814	-0-	-2782	-0-	814 3					-0-
11	3480 X	623	-0-	-2857	-0-	623 3					-0-
12	3596 X	423	-0-	-3173	-0-	423 3					-0-
TOTAL GAS PROD:		28,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-	-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-	-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-	-0-
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-	-0-
05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-	-0-
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-	-0-
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-	-0-
08		1643 N	1113	-0-	-530	-0-	1113	3			Y	-0-	-0-
09		1380 N	1066	-0-	-314	-0-	1066	3			Y	-0-	-0-
10		1209 N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			Y	-0-	-0-
11		1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3			Y	-0-	-0-
12		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,626	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294													
01		6906 X	6783	-0-	-123	-0-	17	1	6766	3	Y	-0-	-0-
02		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	15	1	6118	3	Y	-0-	-0-
03		6510 X	4253	-0-	-2257	-0-	4253	3			Y	-0-	-0-
04		6300 X	4066	-0-	-2234	-0-	4065	3	1	9	Y	1	1
05		6510 X	4018	-0-	-2492	-0-	4018	3			Y	-0-	1
06		6300 X	3692	-0-	-2608	-0-	3692	3			Y	-0-	1
07		6510 X	3245	-0-	-3265	-0-	3245	3			Y	-0-	1
08		3565 X	3041	-0-	-524	-0-	3041	3			Y	-0-	-0-
09		3450 X	2732	-0-	-718	-0-	2732	3			Y	-0-	-0-
10		3565 X	2714	-0-	-851	-0-	2714	3			Y	-0-	-0-
11		3450 X	2393	-0-	-1057	-0-	2391	3	2	9	Y	2	1
12		3255 X	1483	-0-	-1772	-0-	1483	3			Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			44,553	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218													
01		341 X	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-	1
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-	1
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-	1
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-	1
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-	1
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-	1
07		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-	1
08		434 N	313	-0-	-121	-0-	313	3			Y	-0-	-0-
09		360 N	283	-0-	-77	-0-	283	3			Y	-0-	-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-	-0-
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	276	3	1	9	Y	1	1
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			3,803	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	1239	-0-	-528	-0-		1239 3		Y	-0-			1
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		2056 3		Y	-0-			1
03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		2106 3		Y	-0-			1
04		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		2027 3		Y	-0-			1
05		1767 N	1526	-0-	-241	-0-		1526 3		Y	-0-			1
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1886 3		Y	-0-			1
07		1767 N	1672	-0-	-95	-0-		1672 3		Y	-0-			1
08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1628 3		Y	-0-	1 5		-0-
09		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		1938 3		Y	-0-			-0-
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		2029 3		Y	-0-			-0-
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1900 3	2 9	Y	2	1 1		1
*12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1926 3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488														
01		4526 X	4041	-0-	-485	-0-		4041 3		Y	-0-			1
02		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		3612 3		Y	-0-			1
03		4092 X	3752	-0-	-340	-0-		3752 3		Y	-0-			1
04		3960 X	3604	-0-	-356	-0-		3604 3		Y	-0-			1
05		4030 X	3632	-0-	-398	-0-		3632 3		Y	-0-			1
06		3900 X	3559	-0-	-341	-0-		3559 3		Y	-0-			1
07		3875 X	3445	-0-	-430	-0-		3445 3		Y	-0-			1
08		3534 X	3403	-0-	-131	-0-		3403 3		Y	-0-			1
09		3420 X	3189	-0-	-231	-0-		3189 3		Y	-0-	1 5		-0-
10		3534 X	3484	-0-	-50	-0-		3484 3		Y	-0-			-0-
11		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		3469 3	4 9	Y	4	3 1		1
12		3441 X	3343	-0-	-98	-0-		3342 3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			42,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426														
01		3441 X	2857	-0-	-584	-0-		2857 3		Y	-0-			1
02		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-		1966 3		Y	-0-			1
03		2852 X	974	-0-	-1878	-0-		974 3		Y	-0-			1
04		2760 X	856	-0-	-1904	-0-		856 3		Y	-0-	1 5		-0-
05		2852 X	863	-0-	-1989	-0-		862 3	1 9	Y	1			1
06		2760 X	797	-0-	-1963	-0-		797 3		Y	-0-			1
07		899 N	823	-0-	-76	-0-		823 3		Y	-0-	1 5		-0-
08		868 N	828	-0-	-40	-0-		828 3		Y	-0-			-0-
09		810 N	797	-0-	-13	-0-		797 3		Y	-0-			-0-
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845 3		Y	-0-			-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-		822 3	1 9	Y	1			1
*12		837 N	732	-0-	-105	-0-		732 3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
HENNDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	179262	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12020 - 12273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2883 X	2704	-0-	-179	-0-	2704 3		Y	-0-	1
02		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3		Y	-0-	1
03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		Y	-0-	1
04		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		Y	-0-	1
05		2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2631 3		Y	-0-	1
06		2520 N	2461	-0-	-59	-0-	2461 3		Y	-0-	1
07		2759 N	2579	-0-	-180	-0-	2579 3		Y	-0-	1
08		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3		Y	-0-	1
09		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3		Y	-0-	1
10		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3		Y	-0-	1
11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2669 3	3 9	Y	3	1
*12		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2703 3	1 9	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:		31,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

HENNDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	179263	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	12810	PERF.12313 - 12598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3844 X	1547	-0-	-2297	-0-	1547 3		Y	-0-	-0-
02		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		Y	-0-	-0-
03		3720 X	2068	-0-	-1652	-0-	2068 3		Y	-0-	-0-
04		3600 X	1964	-0-	-1636	-0-	1964 3		Y	-0-	-0-
05		2759 X	2033	-0-	-726	-0-	2033 3		Y	-0-	-0-
06		2010 X	1977	-0-	-33	-0-	1977 3		Y	-0-	-0-
07		2077 X	1931	-0-	-146	-0-	1931 3		Y	-0-	-0-
08		2046 N	1843	-0-	-203	-0-	1843 3		Y	-0-	-0-
09		1980 N	1692	-0-	-288	-0-	1692 3		Y	-0-	-0-
10		1922 N	1459	-0-	-463	-0-	1459 3		Y	-0-	-0-
11		1770 N	1624	-0-	-146	-0-	1623 3	1 9	Y	1	1
12		1736 N	1587	-0-	-149	-0-	1587 3		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		21,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

UTLEY #1		WELL #:		3	RRCID ->	179333	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12308 - 12412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3825 X	3607	-0-	-218	-0-	3607	3			Y	-0-			1
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			Y	-0-			1
03		3441 X	2672	-0-	-769	-0-	2672	3			Y	-0-			1
04		3330 X	1349	-0-	-1981	-0-	1349	3			Y	-0-	1	5	-0-
05		3441 X	1599	-0-	-1842	-0-	1598	3	1	9	Y	1			1
06		3330 X	1752	-0-	-1578	-0-	1752	3			Y	-0-			1
07		3100 X	1281	-0-	-1819	-0-	1281	3			Y	-0-	1	5	-0-
08		2263 X	1552	-0-	-711	-0-	1552	3			Y	-0-			-0-
09		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-			-0-
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-			-0-
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	3	1	9	Y	1			1
12		1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			23,948			TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542															
01		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	3	1	9	Y	1			1
02		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-			1
03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			Y	-0-			1
04		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-			1
05		3286 X	3250	-0-	-36	-0-	3250	3			Y	-0-			1
06		3180 X	3158	-0-	-22	-0-	3158	3			Y	-0-			1
07		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-			1
08		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			Y	-0-	1	5	-0-
09		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-			-0-
10		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-			-0-
11		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3295	3	3	9	Y	3	2	1	1
*12		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3364	3	1	9	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			40,681			TOTAL CONDENSATE PROD:						5			

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380															
01		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			Y	-0-			1
02		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-			1
03		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			Y	-0-			1
04		4170 X	3989	-0-	-181	-0-	3989	3			Y	-0-			1
05		4309 X	3386	-0-	-923	-0-	3386	3			Y	-0-			1
06		4170 X	3946	-0-	-224	-0-	3946	3			Y	-0-			1
07		4309 X	3451	-0-	-858	-0-	3451	3			Y	-0-			1
08		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			Y	-0-	1	5	-0-
09		3690 X	3405	-0-	-285	-0-	3405	3			Y	-0-			-0-
10		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			Y	-0-			-0-
11		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3937	3	3	9	Y	3	2	1	1
12		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3812	3	1	9	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			47,393			TOTAL CONDENSATE PROD:						4			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000												TOTAL DEPTH 12850		PERF.12394 - 12525	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2387 X	2306	-0-	-81	-0-		2306 3		Y	-0-			1	
02		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		2189 3		Y	-0-			1	
03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		2177 3		Y	-0-			1	
04		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		2395 3		Y	-0-			1	
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		2344 3		Y	-0-			1	
06		2100 N	1974	-0-	-126	-0-		1974 3		Y	-0-			1	
07		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-		2409 3		Y	-0-			1	
08		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2465 3		Y	-0-	1 5		-0-	
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		2419 3		Y	-0-			-0-	
10		2418 N	2155	-0-	-263	-0-		2155 3		Y	-0-			-0-	
11		2400 N	2169	-0-	-231	-0-		2167 3	2 9	Y	2	1 1		1	
*12		2511 N	2195	-0-	-316	-0-		2195 3		Y	-0-	1 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:				27,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001												TOTAL DEPTH 12870		PERF.12396 - 12686	
01		3255 X	3049	-0-	-206	-0-		3049 3		Y	-0-			-0-	
02		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-		2845 3		Y	-0-			-0-	
03		3131 X	3034	-0-	-97	-0-		3034 3		Y	-0-			-0-	
04		3030 X	2851	-0-	-179	-0-		2851 3		Y	-0-			-0-	
05		3038 X	2976	-0-	-62	-0-		2976 3		Y	-0-			-0-	
06		2940 X	2683	-0-	-257	-0-		2683 3		Y	-0-			-0-	
07		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		3241 3		Y	-0-			-0-	
08		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-		2974 3		Y	-0-			-0-	
09		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-		2893 3		Y	-0-			-0-	
10		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-		2953 3		Y	-0-			-0-	
11		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-		2864 3	3 9	Y	3	2 1		1	
*12		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		2879 3	1 9	Y	1	1 1		1	
TOTAL GAS PROD:				35,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001												TOTAL DEPTH 12625		PERF.12350 - 12450	
01		2387 N	1033	-0-	-1354	-0-		23 1	1008 3	N	2	72 1		1	
								2 9							
02		957 N	675	-0-	-282	-0-		15 1	660 3	N	-0-			1	
03		589 N	588	-0-	-1	-0-		14 1	574 3	N	-0-			1	
04		990 N	655	-0-	-335	-0-		15 1	640 3	N	-0-			1	
05		713 N	657	-0-	-56	-0-		15 1	642 3	N	-0-			1	
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-		17 1	611 3	N	-0-			1	
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-		58 1	654 3	N	-0-			1	
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-		65 1	757 3	N	-0-			1	
09		630 N	607	-0-	-23	-0-		50 1	557 3	N	-0-			1	
10		713 N	552	-0-	-161	-0-		552 3		N	-0-			1	
11		810 N	695	-0-	-115	-0-		55 1	640 3	N	-0-			1	
12		620 N	574	-0-	-46	-0-		37 1	537 3	N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:				8,198				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640										COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11738 - 11954	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306										COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12136 - 12374	
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		Y	-0-			1	
02		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		Y	-0-			1	
03		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		Y	-0-			1	
04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		Y	-0-	1	5	-0-	
05		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	3	1	9	Y	1		1	
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		Y	-0-			1	
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		Y	-0-			1	
08		1953 N	1733	-0-	-220	-0-	1733	3		Y	-0-	1	5	-0-	
09		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		Y	-0-			-0-	
10		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1699	3		Y	-0-			-0-	
11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	1	9	Y	1		1	
12		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3		Y	-0-			1	

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517										COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12175 - 12437	
01		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		Y	-0-			1	
02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		Y	-0-			1	
03		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		Y	-0-			1	
04		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		Y	-0-	1	5	-0-	
05		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2126	3	1	9	Y	1		1	
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		Y	-0-			1	
07		992 N	678	-0-	-314	-0-	678	3		Y	-0-			1	
08		1457 N	500	-0-	-957	-0-	500	3		Y	-0-	1	5	-0-	
09		1200 N	232	-0-	-968	-0-	232	3		Y	-0-			-0-	
10		682 N	260	-0-	-422	-0-	260	3		Y	-0-			-0-	
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		Y	-0-			-0-	
*12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 17,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-	64
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-	64
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		Y	-0-	64
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		Y	-0-	63
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	3	1 9	Y	1	64
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		Y	-0-	64
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		Y	-0-	64
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		Y	-0-	63
09		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		Y	-0-	63
10		1240 N	1016	-0-	-224	-0-	1016	3		Y	-0-	63
11		1200 N	690	-0-	-510	-0-	689	3	1 9	Y	1	64
*12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		Y	-0-	64
TOTAL GAS PROD:			15,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333												
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		Y	-0-	1
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		Y	-0-	1
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		Y	-0-	1
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		Y	-0-	1
05		1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1970	3		Y	-0-	1
06		1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889	3		Y	-0-	1
07		1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	3		Y	-0-	1
08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		Y	-0-	1
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		Y	-0-	1
10		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		Y	-0-	1
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	3	1 9	Y	1	1
*12		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			22,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250												
01		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3		Y	-0-	1
02		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3		Y	-0-	1
03		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3		Y	-0-	1
04		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3		Y	-0-	1
05		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3		Y	-0-	1
06		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3		Y	-0-	1
07		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3		Y	-0-	1
08		5983 X	4615	-0-	-1368	-0-	4615	3		Y	-0-	1
09		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3		Y	-0-	1
10		5983 X	5933	-0-	-50	-0-	5933	3		Y	-0-	1
11		5790 X	5592	-0-	-198	-0-	5588	3	4 9	Y	4	1
12		5983 X	5812	-0-	-171	-0-	5810	3	2 9	Y	2	1
TOTAL GAS PROD:			71,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
UTLEY #1		WELL #:	5	RRCID ->	184773	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12306	-	12458		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	1946	-0-	1946	5229	43 1	1900 3	N	3		5 1		1
02		14B2 EXT	1578	-0-	1578	6807	35 1	1543 3	N	-0-				1
03		14B2 EXT	1398	-0-	1398	8205	32 1	1366 3	N	-0-				1
04		9454 X	1249	-0-	-8205	-0-	28 1	1220 3	N	1		1 1		1
05		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	23 1	980 3	N	-0-				1
06		1350 X	577	-0-	-773	-0-	16 1	561 3	N	-0-				1
07		1395 X	1168	-0-	-227	-0-	96 1	1071 3	N	1				2
08		928 X	928	-0-	-0-	-0-	74 1	854 3	N	-0-		1 5		1
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	76 1	841 3	N	-0-				1
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-				1
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	87 1	1007 3	N	1				2
*12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	70 1	1024 3	N	-0-		1 1		1
TOTAL GAS PROD:			14,253	TOTAL CONDENSATE PROD:						6				

HARTLEY		WELL #:		5	RRCID ->	184903	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12462	-	12786	
01		2691 X	2534	-0-	-157	-0-	2534 3		Y	-0-				1
02		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		Y	-0-				1
03		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3		Y	-0-				1
04		2430 X	2137	-0-	-293	-0-	2137 3		Y	-0-				1
05		2511 X	2448	-0-	-63	-0-	2448 3		Y	-0-				1
06		2430 N	2122	-0-	-308	-0-	2122 3		Y	-0-				1
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		Y	-0-				1
08	DLQ	G-10	2314	-0-	2314	-0-	2314 3		Y	-0-		1 5		-0-
09	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	-0-	4451 2137 3		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	2370	-0-	2370	-0-	6821 2370 3		Y	-0-				-0-
11		2900 N	1939	-0-	-961	-0-	5860 1938 3	1 9	Y	1		1 1		-0-
*12		3100 N	2309	-0-	-791	-0-	5069 2308 3	1 9	Y	1				1
TOTAL GAS PROD:			27,728	TOTAL CONDENSATE PROD:						2				

MOORE, J. H.		WELL #:		8	RRCID ->	185632	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11857	-	12249	
01		2542 X	2492	-0-	-50	-0-	2492 3		Y	-0-				1
02		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		Y	-0-				1
03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		Y	-0-				1
04		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		Y	-0-		1 5		-0-
05		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2505 3	1 9	Y	1				1
06		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3		Y	-0-				1
07		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3		Y	-0-				1
08		2387 N	2315	-0-	-72	-0-	2315 3		Y	-0-		1 5		-0-
09		2310 N	1876	-0-	-434	-0-	1876 3		Y	-0-				-0-
10		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3		Y	-0-				-0-
11		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2372 3	2 9	Y	2		1 1		1
*12		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			28,447	TOTAL CONDENSATE PROD:						3				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4557 X	3913	-0-	-644	-0-	86	1	3823	3	N	4	7 1
						4	9					1
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	82	1	3615	3	N	2	2 1
						2	9					1
03	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	90	1	3822	3	N	2	
						2	9					3
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	83	1	3566	3	N	1	3 1
						1	9					1
05	3069 X	2917	-0-	-152	-0-	68	1	2847	3	N	2	2 1
						2	9					1
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	104	1	3757	3	N	-0-	
						1	9					1
07	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	236	1	2641	3	N	1	
						1	9					2
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	266	1	3081	3	N	1	2 1
						1	9					1
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	311	1	3443	3	N	-0-	
						1	9					1
10	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-	
						1	9					1
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	289	1	3364	3	N	3	2 1
						3	9					2
12	3069 X	169	-0-	-2900	-0-	11	1	157	3	N	1	1 1
						1	9					2
TOTAL GAS PROD:		39,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	70	1	3107	3	N	4	6 1
						4	9					1
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	72	1	3175	3	N	2	2 1
						2	9					1
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	79	1	3361	3	N	2	
						2	9					3
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	79	1	3421	3	N	-0-	2 1
						1	9					1
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	78	1	3277	3	N	2	2 1
						2	9					1
06	3090 X	2740	-0-	-350	-0-	74	1	2666	3	N	-0-	
						1	9					1
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	275	1	3073	3	N	1	
						1	9					2
08	T. A.	3872	-0-	3872	3872	308	1	3562	3	N	2	2 1
						2	9					2
09	T. A.	3715	-0-	3715	7587	308	1	3407	3	N	-0-	
						1	9					2
10	T. A.	3320	-0-	3320	10907	3320	3			N	-0-	
						1	9					2
11	14620 X	3713	-0-	-10907	-0-	294	1	3416	3	N	3	2 1
						3	9					3
*12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	229	1	3356	3	N	3	4 1
						3	9					2
TOTAL GAS PROD:		41,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		2914 X	2399	-0-	-515	-0-		2399	3		Y	-0-	-0-	
02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		2127	3		Y	-0-	-0-	
03		2077 N	2032	-0-	-45	-0-		2032	3		Y	-0-	-0-	
04		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-		2654	3		Y	-0-	-0-	
05		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-		2722	3		Y	-0-	-0-	
06		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		2639	3		Y	-0-	-0-	
07		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-		2762	3		Y	-0-	-0-	
08		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-		2810	3		Y	-0-	-0-	
09		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-		2696	3		Y	-0-	-0-	
10		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-		2742	3		Y	-0-	-0-	
11		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		2683	3	3 9	Y	3	2 1	
*12		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-		2792	3	1 9	Y	1	1 1	

TOTAL GAS PROD:			31,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		3627 X	2387	-0-	-1240	-0-		2387	3		Y	-0-	1	
02		413 X	413	-0-	-0-	-0-		413	3		Y	-0-	1	
03		3317 X	208	-0-	-3109	-0-		208	3		Y	-0-	1	
04		3210 X	154	-0-	-3056	-0-		154	3		Y	-0-	1	
05		3193 X	193	-0-	-3000	-0-		193	3		Y	-0-	1	
06		2310 X	732	-0-	-1578	-0-		732	3		Y	-0-	1	
07		434 X	262	-0-	-172	-0-		262	3		Y	-0-	-0-	
08		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-		1146	3		Y	-0-	-0-	
09		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-		2976	3		Y	-0-	-0-	
10		3100 N	6175	-0-	3075	3075		6175	3		Y	-0-	-0-	
11		3000 N	6294	-0-	3294	6369		6288	3	6 9	Y	5	4 1	
*12		3100 N	5949	-0-	2849	9218		5947	3	2 9	Y	2	2 1	

TOTAL GAS PROD:			26,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-		5522	3	1 9	Y	1	1	
02		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-		5232	3		Y	-0-	1	
03		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-		5223	3		Y	-0-	1	
04		4740 X	4543	-0-	-197	-0-		4543	3		Y	-0-	1	
05		4898 X	3666	-0-	-1232	-0-		3666	3		Y	-0-	1	
06		4740 X	4707	-0-	-33	-0-		4707	3		Y	-0-	1	
07		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-		5064	3		Y	-0-	1	
08		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-		5108	3		Y	-0-	-0-	
09		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-		5149	3		Y	-0-	-0-	
10		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-		5129	3		Y	-0-	-0-	
11		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-		5239	3	4 9	Y	4	3 1	
*12		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-		5238	3	2 9	Y	2	2 1	

TOTAL GAS PROD:			59,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3			Y	-0-	1
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3			Y	-0-	1
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3			Y	-0-	1
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			Y	-0-	1
05		217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3			Y	-0-	1
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	1
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,476				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		2077 X	1928	-0-	-149	-0-	1928 3			Y	-0-	1
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3			Y	-0-	1
03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3			Y	-0-	1
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3			Y	-0-	1
05		1798 N	1343	-0-	-455	-0-	1343 3			Y	-0-	1
06		1800 N	1692	-0-	-108	-0-	1692 3			Y	-0-	1
07		1860 N	1669	-0-	-191	-0-	1669 3			Y	-0-	1
08		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3			Y	-0-	-0-
09		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3			Y	-0-	-0-
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3			Y	-0-	-0-
11		1770 N	1645	-0-	-125	-0-	1644 3		1 9	Y	-0-	1
*12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3			Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			20,810				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 3			Y	-0-	23
02		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3			Y	-0-	23
03		3131 X	994	-0-	-2137	-0-	994 3			Y	-0-	23
04		3030 X	919	-0-	-2111	-0-	919 3			Y	-0-	23
05		992 X	841	-0-	-151	-0-	841 3			Y	-0-	23
06		960 X	833	-0-	-127	-0-	833 3			Y	-0-	23
07		992 X	756	-0-	-236	-0-	756 3			Y	-0-	22
08		837 N	769	-0-	-68	-0-	769 3			Y	-0-	22
09		840 N	721	-0-	-119	-0-	721 3			Y	-0-	22
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3			Y	-0-	22
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	798 3		1 9	Y	-0-	23
12		744 N	708	-0-	-36	-0-	708 3			Y	-0-	23
TOTAL GAS PROD:			10,082				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					146
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					146
03		1457 N	607	-0-	-850	-0-	607	3			Y	-0-					146
04		1470 N	200	-0-	-1270	-0-	200	3			Y	-0-					146
05		651 N	198	-0-	-453	-0-	198	3			Y	-0-					146
06		600 N	88	-0-	-512	-0-	88	3			Y	-0-					146
07		217 N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-	1	5			145
08		186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					145
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					145
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					145
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					145
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
TOTAL GAS PROD:			3,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386																	

01		3596 X	3301	-0-	-295	-0-	3301	3			Y	-0-					1
02		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-					1
03		3441 X	3352	-0-	-89	-0-	3352	3			Y	-0-					1
04		3330 X	3135	-0-	-195	-0-	3135	3			Y	-0-					1
05		3441 X	2967	-0-	-474	-0-	2967	3			Y	-0-					1
06		3330 X	3288	-0-	-42	-0-	3288	3			Y	-0-					1
07		3441 X	2633	-0-	-808	-0-	2633	3			Y	-0-					1
08		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			Y	-0-	1	5			-0-
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
10		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3286	3	3	9	Y	3	2	1			1
*12		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3454	3	1	9	Y	1	1	1			1
TOTAL GAS PROD:			39,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206																	

01		806 X	488	-0-	-318	-0-	488	3			Y	-0-					74
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					74
03		899 N	546	-0-	-353	-0-	546	3			Y	-0-					74
04		480 N	407	-0-	-73	-0-	407	3			Y	-0-					74
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					74
06		540 N	454	-0-	-86	-0-	454	3			Y	-0-					74
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-	1	5			73
08		558 N	408	-0-	-150	-0-	408	3			Y	-0-					73
09		450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3			Y	-0-					73
10		496 N	324	-0-	-172	-0-	324	3			Y	-0-					73
11		390 N	333	-0-	-57	-0-	333	3			Y	-0-					73
*12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					73
TOTAL GAS PROD:			5,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			1
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			1
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			1
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			1
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			1
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			1
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-	1	5	-0-
08		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
09		240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
11		210 N	116	-0-	-94	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,692											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		Y	-0-			-0-
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		Y	-0-			-0-
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		Y	-0-			-0-
04		1170 N	872	-0-	-298	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		Y	-0-			-0-
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		Y	-0-			-0-
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		Y	-0-			-0-
08		1953 N	516	-0-	-1437	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
09		1680 N	251	-0-	-1429	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		Y	-0-			-0-
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	Y	2	1	1
*12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			17,804											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

01		589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3		Y	-0-			1
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-			1
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		Y	-0-			1
04		510 N	285	-0-	-225	-0-	285	3		Y	-0-			1
05		558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3		Y	-0-			1
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-			1
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-	1	5	-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		Y	-0-			-0-
09		690 N	189	-0-	-501	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-			-0-
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	Y	1		1
*12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			6,736											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-			1
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-			1
03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-			1
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-			1
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			1
06		900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3			Y	-0-			1
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-			1
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-			-0-
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-			-0-
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	3	1 9		Y	1			1
12		837 N	833	-0-	-4	-0-	833	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			13,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			1
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			1
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			1
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	1 5		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1 9		Y	1			1
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			1
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	1 5		-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1 9		Y	1			1
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			462			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3592 X	3079	-0-	-513	-0-	3079	3			Y	-0-			1
02		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-			1
03		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-			1
04		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-			1
05		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-			1
06		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-			1
07		2728 N	2495	-0-	-233	-0-	2495	3			Y	-0-			1
08		2945 N	2501	-0-	-444	-0-	2501	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		2730 N	2288	-0-	-442	-0-	2288	3			Y	-0-			-0-
10		3100 N	3369	-0-	269	269	3369	3			Y	-0-			-0-
11		2430 N	1113	-0-	-1317	-0-	1112	3	1 9		Y	1			1
*12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			31,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																							
HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE											
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M													
01	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-	1											
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-	1											
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-	1											
04	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	1559	3			Y	-0-	1											
05	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545	3			Y	-0-	1											
06	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1479	3			Y	-0-	1											
07	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			Y	-0-	1											
08	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			Y	-0-	1											
09	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			Y	-0-	1											
10	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3			Y	-0-	1											
11	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1386	3	1	9	Y	-0-	1											
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-	1											
TOTAL GAS PROD:											18,231	TOTAL CONDENSATE PROD:											1

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766																							
01	2232 N	2215	-0-	-17	-0-	2215	3			Y	-0-	-0-											
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-	-0-											
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-	-0-											
04	2130 N	2073	-0-	-57	-0-	2073	3			Y	-0-	-0-											
05	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	2113	3			Y	-0-	-0-											
06	2070 N	2020	-0-	-50	-0-	2020	3			Y	-0-	-0-											
07	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	2075	3			Y	-0-	-0-											
08	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	2052	3			Y	-0-	-0-											
09	2010 N	1987	-0-	-23	-0-	1987	3			Y	-0-	-0-											
10	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	2033	3			Y	-0-	-0-											
11	1980 N	1977	-0-	-3	-0-	1976	3	1	9	Y	-0-	-0-											
12	2046 N	2003	-0-	-43	-0-	2002	3	1	9	Y	-0-	1											
TOTAL GAS PROD:											24,720	TOTAL CONDENSATE PROD:											2

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400																							
01	4061 X	3086	-0-	-975	-0-	68	1	3014	3	N	4	32	1	1									
02	DLQ G-10	2819	-0-	2819	2819	63	1	2754	3	N	2	2	1	1									
03	DLQ G-10	3781	-0-	3781	6600	87	1	3692	3	N	2			3									
04	DLQ G-10	4149	-0-	4149	10749	94	1	4054	3	N	1	3	1	1									
05	14647 X	3898	-0-	-10749	-0-	91	1	3805	3	N	2	2	1	1									
06	3660 X	2457	-0-	-1203	-0-	66	1	2391	3	N	-0-			1									
07	4278 X	3143	-0-	-1135	-0-	258	1	2884	3	N	1			2									
08	T. A.	2867	-0-	2867	2867	228	1	2638	3	N	1	2	1	1									
09	T. A.	3005	-0-	3005	5872	249	1	2756	3	N	-0-			1									
10	T. A.	3140	-0-	3140	9012	3140	3			N	-0-			1									
11	12404 X	3392	-0-	-9012	-0-	268	1	3121	3	N	3	2	1	2									
*12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	195	1	2856	3	N	3	3	1	2									
TOTAL GAS PROD:											38,791	TOTAL CONDENSATE PROD:											19

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2635 X	2439	-0-	-196	-0-	54	1	2382	3	N	3	109	1	1
						3	9							
02	DLQ G-10	2210	-0-	2210	2210	49	1	2160	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	DLQ G-10	1933	-0-	1933	4143	45	1	1887	3	N	1			2
						1	9							
04	DLQ G-10	2721	-0-	2721	6864	62	1	2659	3	N	-0-	1	1	1
05	3000 N	2341	-0-	-659	6205	55	1	2285	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06	3000 N	2031	-0-	-969	5236	55	1	1976	3	N	-0-			1
07	3100 N	2340	-0-	-760	4476	192	1	2147	3	N	1			2
						1	9							
08	3100 N	2219	-0-	-881	3595	176	1	2043	3	N	-0-	1	1	1
09	3000 N	1660	-0-	-1340	2255	138	1	1522	3	N	-0-			1
10	3100 N	2019	-0-	-1081	1174	2019	3			N	-0-			1
11	3000 N	1878	-0-	-1122	52	148	1	1728	3	N	2	1	1	2
						2	9							
*12	2950 N	2898	-0-	-52	-0-	185	1	2710	3	N	3	3	1	2
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		26,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056														

01	2914 X	1398	-0-	-1516	-0-	31	1	1365	3	N	2	4	1	1
						2	9							
02	DLQ G-10	2684	-0-	2684	2684	60	1	2623	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	DLQ G-10	2981	-0-	2981	5665	69	1	2911	3	N	1			2
						1	9							
04	DLQ G-10	2645	-0-	2645	8310	60	1	2584	3	N	1	2	1	1
						1	9							
05	11227 X	2917	-0-	-8310	-0-	68	1	2847	3	N	2	2	1	1
						2	9							
06	2880 X	1279	-0-	-1601	-0-	35	1	1244	3	N	-0-			1
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	282	1	3154	3	N	1			2
						1	9							
08	1767 N	1342	-0-	-425	-0-	107	1	1235	3	N	-0-	1	1	1
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	202	1	2241	3	N	-0-			1
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-			1
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	206	1	2393	3	N	3	2	1	2
						3	9							
12	1767 X	1256	-0-	-511	-0-	80	1	1176	3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		28,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	4929 X	3698	-0-	-1231	-0-	81 1	3613 3	N	4	27 1		1
02	DLQ G-10	4435	-0-	4435	4435	99 1	4334 3	N	2	2 1		1
03	DLQ G-10	4468	-0-	4468	8903	103 1	4362 3	N	3			4
04	DLQ G-10	4222	-0-	4222	13125	96 1	4126 3	N	-0-	3 1		1
05	17760 X	4635	-0-	-13125	-0-	108 1	4524 3	N	3	3 1		1
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	111 1	4013 3	N	-0-			1
07	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	407 1	4561 3	N	1			2
08	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	376 1	4359 3	N	3	3 1		2
09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	376 1	4159 3	N	-0-			2
10	4278 X	4038	-0-	-240	-0-	4038 3		N	-0-			2
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	336 1	3911 3	N	4	3 1		3
*12	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	277 1	4072 3	N	4	5 1		2
TOTAL GAS PROD: 52,466						TOTAL CONDENSATE PROD: 24						

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430												

01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	28 1	1229 3	N	2	42 1		1
02	1073 N	969	-0-	-104	-0-	22 1	947 3	N	-0-			1
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	23 1	979 3	N	-0-			1
04	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	25 1	1077 3	N	-0-			1
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	25 1	1027 3	N	-0-			1
06	960 N	808	-0-	-152	-0-	22 1	786 3	N	-0-			1
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	101 1	1134 3	N	1			2
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	84 1	975 3	N	-0-	1 5		1
09	810 N	746	-0-	-64	-0-	62 1	684 3	N	-0-			1
10	1240 N	651	-0-	-589	-0-	651 3		N	-0-			1
11	1020 N	807	-0-	-213	-0-	64 1	743 3	N	-0-			1
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	45 1	656 3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD: 11,392						TOTAL CONDENSATE PROD: 3						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6789 X	6133	-0-	-656	-0-	135	1	5984	3	N	13	11	1		47
						14	9								
02	DLQ G-10	5911	-0-	5911	5911	131	1	5778	3	N	2	3	1		46
						2	9								
03	DLQ G-10	6209	-0-	6209	12120	139	1	5894	3	N	160	184	1		22
						176	9								
04	DLQ G-10	5712	-0-	5712	17832	129	1	5583	3	N	-0-	4	1		18
05	24130 X	6298	-0-	-17832	-0-	147	1	6147	3	N	4	4	1		18
						4	9								
06	4920 X	2133	-0-	-2787	-0-	58	1	2075	3	N	-0-				18
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-				18
08	5611 X	4869	-0-	-742	-0-	387	1	4478	3	N	4	3	1		19
						4	9								
09	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	658	1	7286	3	N	-0-				19
10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6363	3	7	9	N	6	1	1		24
11	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	519	1	6036	3	N	65	4	1		85
						72	9								
*12	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	400	1	5869	3	N	5	6	1		84
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		64,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		259									

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440															

01	4061 X	3517	-0-	-544	-0-	77	1	3436	3	N	4	18	1		1
						4	9								
02	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	64	1	2832	3	N	2	2	1		1
						2	9								
03	DLQ G-10	2953	-0-	2953	5851	68	1	2884	3	N	1				2
						1	9								
04	DLQ G-10	3051	-0-	3051	8902	69	1	2981	3	N	1	2	1		1
						1	9								
05	11757 X	2855	-0-	-8902	-0-	67	1	2786	3	N	2	2	1		1
						2	9								
06	2430 X	2341	-0-	-89	-0-	63	1	2278	3	N	-0-				1
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	256	1	2869	3	N	1				2
						1	9								
08	3162 X	2679	-0-	-483	-0-	213	1	2465	3	N	1	2	1		1
						1	9								
09	3060 X	2453	-0-	-607	-0-	203	1	2250	3	N	-0-				1
10	3131 X	2405	-0-	-726	-0-	2405	3			N	-0-				1
11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	254	1	2952	3	N	3	2	1		2
						3	9								
12	3131 X	2337	-0-	-794	-0-	149	1	2185	3	N	3	3	1		2
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		33,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																						
UTLEY #1													WELL #: 12		RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12330 - 12440	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
01	3782 X	2603	-0-	-1179	-0-	57	1	2543	3	N	3	85	1	1								
02	DLQ G-10	2779	-0-	2779	2779	62	1	2716	3	N	1	1	1	1								
03	DLQ G-10	2846	-0-	2846	5625	66	1	2779	3	N	1			2								
04	DLQ G-10	2807	-0-	2807	8432	64	1	2742	3	N	1	2	1	1								
05	11543 X	3111	-0-	-8432	-0-	73	1	3036	3	N	2	2	1	1								
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	68	1	2459	3	N	-0-			1								
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	263	1	2945	3	N	1			2								
08	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	235	1	2725	3	N	1	2	1	1								
09	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	220	1	2436	3	N	-0-			1								
10	3224 X	2536	-0-	-688	-0-	2536	3			N	-0-			1								
11	3120 X	1985	-0-	-1135	-0-	157	1	1826	3	N	2	1	1	2								
12	3224 X	2003	-0-	-1221	-0-	128	1	1874	3	N	1	2	1	1								
						1																
TOTAL GAS PROD:		32,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		13																

ENGLISH													WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12189 - 12274	
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-			1								
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-			1								
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-			1								
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3			Y	-0-			1								
05	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-			1								
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-			1								
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-			1								
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-	1	5	-0-								
09	1170 N	829	-0-	-341	-0-	829	3			Y	-0-			-0-								
10	930 N	683	-0-	-247	-0-	683	3			Y	-0-			-0-								
11	840 N	465	-0-	-375	-0-	465	3			Y	-0-			-0-								
12	868 N	668	-0-	-200	-0-	667	3	1	9	Y	1			1								
TOTAL GAS PROD:		10,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		1																

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	39	1	1715	3	N	2	3 1	1
						2	9						
02	2001 N	1724	-0-	-277	-0-	38	1	1685	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	46	1	1940	3	N	1		2
						1	9						
04	1710 N	1487	-0-	-223	-0-	34	1	1453	3	N	-0-	1 1	1
05	1829 N	1554	-0-	-275	-0-	36	1	1517	3	N	1	1 1	1
						1	9						
06	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	49	1	1769	3	N	-0-		1
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	162	1	1818	3	N	1		2
						1	9						
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	140	1	1620	3	N	-0-	1 1	1
09	1830 N	1553	-0-	-277	-0-	129	1	1424	3	N	-0-		1
10	1984 N	1558	-0-	-426	-0-	1558	3			N	-0-		1
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	159	1	1846	3	N	2	1 1	2
						2	9						
12	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	102	1	1501	3	N	1	1 1	2
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		20,789		TOTAL CONDENSATE PROD:				9					

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393													
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	3	1	9	Y	1		1
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-		1
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-		1
04	1920 N	1898	-0-	-22	-0-	1898	3			Y	-0-		1
05	2325 N	1295	-0-	-1030	-0-	1295	3			Y	-0-		1
06	2250 N	1258	-0-	-992	-0-	1258	3			Y	-0-		1
07	1953 N	1463	-0-	-490	-0-	1463	3			Y	-0-		1
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-	1 5	-0-
09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-		-0-
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-		-0-
11	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2452	3	2	9	Y	-2	1 1	1
*12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		25,280		TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 N	2156	-0-	-386	-0-	47	1	2105	3	N	4	3 1	1
							4	9						
02		2349 N	2208	-0-	-141	-0-	49	1	2158	3	N	1	1 1	1
							1	9						
03		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	58	1	2438	3	N	1		2
							1	9						
04		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	61	1	2644	3	N	1	2 1	1
							1	9						
05		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	66	1	2763	3	N	2	2 1	1
							2	9						
06		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	73	1	2641	3	N	-0-		1
07		3100 N	3488	-0-	388	388	286	1	3201	3	N	1		2
							1	9						
08		3100 N	3407	-0-	307	695	271	1	3135	3	N	1	2 1	1
							1	9						
09		3000 N	3188	-0-	188	883	264	1	2924	3	N	-0-		1
10		3753 X	2870	-0-	-883	-0-	2870	3			N	-0-		1
11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	234	1	2729	3	N	3	2 1	2
							3	9						
12		2666 X	1933	-0-	-733	-0-	123	1	1808	3	N	2	2 1	2
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			32,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881														
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-		1
02		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-		1
03		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			Y	-0-		1
04		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-	1 5	-0-
05		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2978	3	1 9		Y	1		1
06		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-		1
07		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-		1
08		2914 X	2753	-0-	-161	-0-	2753	3			Y	-0-	1 5	-0-
09		2820 X	2442	-0-	-378	-0-	2442	3			Y	-0-		-0-
10		2821 N	2808	-0-	-13	-0-	2808	3			Y	-0-		-0-
11		2670 N	2314	-0-	-356	-0-	2312	3	2 9		Y	2	1 1	1
12		2511 N	2107	-0-	-404	-0-	2107	3			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			32,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514														
01		3069 X	3036	-0-	-33	-0-	3036	3			Y	-0-		1
02		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-		1
03		3162 X	2873	-0-	-289	-0-	2873	3			Y	-0-		1
04		3060 X	2769	-0-	-291	-0-	2769	3			Y	-0-		1
05		3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2721	3			Y	-0-		1
06		2940 X	2751	-0-	-189	-0-	2751	3			Y	-0-		1
07		3007 X	2813	-0-	-194	-0-	2813	3			Y	-0-		1
08		2728 N	2615	-0-	-113	-0-	2615	3			Y	-0-	1 5	-0-
09		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-		-0-
10		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-		-0-
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2613	3	3 9		Y	3	2 1	1
12		2790 N	2755	-0-	-35	-0-	2754	3	1 9		Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			33,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

01		4743 X	3852	-0-	-891	-0-	85	1	3763	3	N	4	128	1	1
							4	9							
02	DLQ	G-10	3364	-0-	3364	3364	75	1	3287	3	N	2	2	1	1
							2	9							
03	DLQ	G-10	3810	-0-	3810	7174	88	1	3720	3	N	2			3
							2	9							
04	DLQ	G-10	3313	-0-	3313	10487	75	1	3237	3	N	1	3	1	1
							1	9							
05		14576 X	4089	-0-	-10487	-0-	96	1	3990	3	N	3	3	1	1
							3	9							
06		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	102	1	3664	3	N	-0-			1
07		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	291	1	3259	3	N	1			2
							1	9							
08		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	352	1	4078	3	N	3	3	1	2
							3	9							
09		3960 X	2469	-0-	-1491	-0-	205	1	2264	3	N	-0-			2
10		4092 X	105	-0-	-3987	-0-	105	3			N	-0-			2
11		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	576	1	6708	3	N	6	5	1	3
							7	9							
*12		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	298	1	4375	3	N	4	5	1	2
							4	9							
TOTAL GAS PROD:			44,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			26						

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

01		1922 N	1650	-0-	-272	-0-	36	1	1612	3	N	2	113	1	1
							2	9							
02		1624 N	1495	-0-	-129	-0-	33	1	1462	3	N	-0-			1
03		1643 N	1546	-0-	-97	-0-	36	1	1510	3	N	-0-			1
04		1590 N	1475	-0-	-115	-0-	33	1	1441	3	N	1	1	1	1
							1	9							
05		1612 N	1454	-0-	-158	-0-	34	1	1420	3	N	-0-			1
06		1500 N	1342	-0-	-158	-0-	36	1	1306	3	N	-0-			1
07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	141	1	1577	3	N	1			2
							1	9							
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	120	1	1391	3	N	-0-	1	5	1
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	120	1	1323	3	N	-0-			1
10		1705 N	1244	-0-	-461	-0-	1244	3			N	-0-			1
11		1470 N	1344	-0-	-126	-0-	106	1	1237	3	N	1			2
							1	9							
*12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	100	1	1467	3	N	1	1	1	2
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			17,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1426 N	1203	-0-	-223	-0-	-0-	26 1	1175 3	N	2	22 1	1	
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9					1	
03		1240 N	962	-0-	-278	-0-	-0-	25 1	1118 3	N	-0-		1	
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	940 3	N	-0-		1	
05		1209 N	592	-0-	-617	-0-	-0-	30 1	1314 3	N	-0-		1	
06		930 N	885	-0-	-45	-0-	-0-	14 1	578 3	N	-0-		1	
07		1395 N	857	-0-	-538	-0-	-0-	24 1	861 3	N	-0-		1	
								70 1	786 3	N	1		2	
								1 9						
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	628 3	N	-0-	1 5	1	
09		900 N	652	-0-	-248	-0-	-0-	54 1	598 3	N	-0-		1	
10		868 N	613	-0-	-255	-0-	-0-	613 3		N	-0-		1	
11		660 N	659	-0-	-1	-0-	-0-	52 1	606 3	N	1		2	
								1 9						
*12		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	1127 3	N	-0-	1 1	1	
TOTAL GAS PROD:			10,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288													
01		5192 X	4854	-0-	-338	-0-	-0-	4854 3		Y	-0-		1
02		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	-0-	4033 3		Y	-0-		1
03		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	-0-	4937 3		Y	-0-		1
04		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	-0-	4685 3		Y	-0-		1
05		4712 X	4705	-0-	-7	-0-	-0-	4705 3		Y	-0-		1
06		4560 X	4367	-0-	-193	-0-	-0-	4367 3		Y	-0-		1
07		4712 X	4630	-0-	-82	-0-	-0-	4630 3		Y	-0-		1
08		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	-0-	4992 3		Y	-0-	1 5	-0-
09		4680 X	4509	-0-	-171	-0-	-0-	4509 3		Y	-0-		-0-
10		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	-0-	4836 3		Y	-0-		-0-
11		4740 X	4662	-0-	-78	-0-	-0-	4662 3	4 9	Y	4	3 1	1
12		4898 X	4688	-0-	-210	-0-	-0-	4688 3	2 9	Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:			55,898			TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381													
01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2029 3		Y	-0-		-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021 3		Y	-0-		-0-
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875 3		Y	-0-		-0-
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738 3		Y	-0-		-0-
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764 3		Y	-0-		-0-
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338 3		Y	-0-		-0-
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586 3		Y	-0-		-0-
08		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	-0-	1505 3		Y	-0-		-0-
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1771 3		Y	-0-		-0-
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2058 3		Y	-0-		-0-
11		1470 N	877	-0-	-593	-0-	-0-	877 3		Y	-0-		-0-
*12		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12320 - 12440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	121 7	1 9	5355	3	N	6	130	1	2
02	DLQ G-10	5031	-0-	5031	5031	112 2	1 9	4917	3	N	2	3	1	1
03	DLQ G-10	4382	-0-	4382	9413	101 3	1 9	4278	3	N	3			4
04	DLQ G-10	4166	-0-	4166	13579	94 1	1	4072	3	N	-0-	3	1	1
05	17468 X	3889	-0-	-13579	-0-	91 3	1 9	3795	3	N	3	3	1	1
06	4020 X	3340	-0-	-680	-0-	90 1	1	3250	3	N	-0-			1
07	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	386 1	1 9	4315	3	N	1			2
08	4030 X	3431	-0-	-599	-0-	273 1	1 9	3157	3	N	1	2	1	1
09	3900 X	2696	-0-	-1204	-0-	223 1	1	2473	3	N	-0-			1
10	4030 X	2141	-0-	-1889	-0-	2141 3	1			N	-0-			1
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	366 4	1 9	4259	3	N	4	3	1	2
12	4030 X	3311	-0-	-719	-0-	211 4	1 9	3096	3	N	4	4	1	2
TOTAL GAS PROD:		47,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12004 - 12526				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004												TOTAL DEPTH	12665	PERF.12376 - 12478
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1010	-0-	-819	-0-	22	1	987	3	N	1			1
						1	9							
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	43	1	1900	3	N	-0-			1
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	41	1	1744	3	N	1			2
						1	9							
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	34	1	1462	3	N	-0-	1	1	1
05	2077 N	1341	-0-	-736	-0-	31	1	1310	3	N	-0-			1
06	1740 N	1175	-0-	-565	-0-	32	1	1143	3	N	-0-			1
07	1550 N	1290	-0-	-260	-0-	106	1	1183	3	N	1			2
						1	9							
08	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	92	1	1068	3	N	-0-	1	5	1
09	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	95	1	1057	3	N	-0-			1
10	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3			N	-0-			1
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	3	N	1			2
						1	9							
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	67	1	981	3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		15,676				TOTAL CONDENSATE PROD:					4			

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004												TOTAL DEPTH	12815	PERF.12336 - 12591
01	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-			1
02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-			1
03	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	2769	3			Y	-0-			1
04	3330 X	2812	-0-	-518	-0-	2812	3			Y	-0-			1
05	3069 X	2307	-0-	-762	-0-	2307	3			Y	-0-			1
06	2970 X	958	-0-	-2012	-0-	958	3			Y	-0-			1
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	1	5	-0-
08	2294 N	94	-0-	-2200	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,644				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004												TOTAL DEPTH	12775	PERF.12240 - 12533
01	3286 X	2616	-0-	-670	-0-	2616	3			Y	-0-			-0-
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-			-0-
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-			-0-
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-			-0-
05	2666 N	2482	-0-	-184	-0-	2482	3			Y	-0-			-0-
06	2580 N	2486	-0-	-94	-0-	2486	3			Y	-0-			-0-
07	2666 N	2275	-0-	-391	-0-	2275	3			Y	-0-			-0-
08	2480 N	2356	-0-	-124	-0-	2356	3			Y	-0-			-0-
09	2490 N	2337	-0-	-153	-0-	2337	3			Y	-0-			-0-
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-			-0-
11	2280 N	2278	-0-	-2	-0-	2278	3	2	9	Y	2	1	1	1
12	2418 N	1913	-0-	-505	-0-	1913	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		29,288				TOTAL CONDENSATE PROD:					2			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1984 X	1606	-0-	-378	-0-	1606	3			Y	-0-					1		
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					1		
03		1674 N	1279	-0-	-395	-0-	1279	3			Y	-0-					1		
04		1560 N	684	-0-	-876	-0-	684	3			Y	-0-	1	5			-0-		
05		1364 N	756	-0-	-608	-0-	755	3	1	9	Y	1					1		
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					1		
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					1		
08		744 N	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-	1	5			-0-		
09		1200 N	527	-0-	-673	-0-	527	3			Y	-0-					-0-		
10		1240 N	360	-0-	-880	-0-	360	3			Y	-0-					-0-		
11		660 N	360	-0-	-300	-0-	360	3			Y	-0-					-0-		
12		558 N	407	-0-	-151	-0-	407	3			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,025															TOTAL CONDENSATE PROD:	1

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

01		4043 X	4002	-0-	-41	-0-	4002	3			Y	-0-					1		
02		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					1		
03		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					1		
04		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					1		
05		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-					1		
06		3390 X	3372	-0-	-18	-0-	3372	3			Y	-0-					1		
07		3503 X	3446	-0-	-57	-0-	3446	3			Y	-0-					1		
08		3720 X	3450	-0-	-270	-0-	3450	3			Y	-0-	1	5			-0-		
09		3600 X	3300	-0-	-300	-0-	3300	3			Y	-0-					-0-		
10		3720 X	3627	-0-	-93	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-		
11		3360 X	3342	-0-	-18	-0-	3339	3	3	9	Y	3	2	1			1		
*12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3754	3	1	9	Y	1	1	1			1		
TOTAL GAS PROD:			43,074															TOTAL CONDENSATE PROD:	4

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

01		2821 X	2636	-0-	-185	-0-	2636	3			Y	-0-					1		
02		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					1		
03		2511 N	2502	-0-	-9	-0-	2502	3			Y	-0-					1		
04		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-	1	5			-0-		
05		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2535	3	1	9	Y	1					1		
06		2430 N	2424	-0-	-6	-0-	2424	3			Y	-0-					1		
07		2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2506	3			Y	-0-					1		
08		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-	1	5			-0-		
09		3000 N	3792	-0-	792	-0-	3792	3			Y	-0-					-0-		
10		3100 N	2620	-0-	-480	-0-	312	2620	3		Y	-0-					-0-		
11		2760 N	2448	-0-	-312	-0-	2446	3	2	9	Y	2	1	1			1		
12		2542 X	2528	-0-	-14	-0-	2528	3			Y	-0-					1		
TOTAL GAS PROD:			31,538															TOTAL CONDENSATE PROD:	3

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3906 X	3263	-0-	-643	-0-	3263	3		Y	-0-	-0-
02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3		Y	-0-	-0-
03		3689 X	2847	-0-	-842	-0-	2847	3		Y	-0-	-0-
04		3570 X	3119	-0-	-451	-0-	3119	3		Y	-0-	-0-
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3		Y	-0-	-0-
06		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3		Y	-0-	-0-
07		3348 X	3159	-0-	-189	-0-	3159	3		Y	-0-	-0-
08		3348 X	3175	-0-	-173	-0-	3175	3		Y	-0-	-0-
09		3240 X	2917	-0-	-323	-0-	2917	3		Y	-0-	-0-
10		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		Y	-0-	-0-
11		3240 X	3063	-0-	-177	-0-	3060	3	3 9	Y	3	1
12		3162 X	3095	-0-	-67	-0-	3094	3	1 9	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:			38,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892												
01		3584 X	3406	-0-	-178	-0-	3406	3		Y	-0-	1
02		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		Y	-0-	1
03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3		Y	-0-	1
04		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3		Y	-0-	1
05		3224 X	1796	-0-	-1428	-0-	1796	3		Y	-0-	1
06		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3		Y	-0-	1
07		3224 X	2205	-0-	-1019	-0-	2205	3		Y	-0-	1
08		3472 X	657	-0-	-2815	-0-	657	3		Y	-0-	-0-
09		3870 X	3484	-0-	-386	-0-	3484	3		Y	-0-	-0-
10		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3		Y	-0-	-0-
11		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4656	3	4 9	Y	4	1
*12		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4384	3	2 9	Y	2	1
TOTAL GAS PROD:			40,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402												
01		5580 X	5090	-0-	-490	-0-	112	1	4972	3	N	5
02	DLQ	G-10	4749	-0-	4749	4749	106	1	4640	3	N	3
03	DLQ	G-10	4115	-0-	4115	8864	95	1	4017	3	N	3
04	DLQ	G-10	5044	-0-	5044	13908	114	1	4930	3	N	-0-
05		18729 X	4821	-0-	-13908	-0-	113	1	4705	3	N	3
06		4920 X	3779	-0-	-1141	-0-	102	1	3677	3	N	-0-
07		5115 X	3988	-0-	-1127	-0-	327	1	3660	3	N	1
08		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	378	1	4377	3	N	3
09		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	401	1	4438	3	N	-0-
10		4712 X	4145	-0-	-567	-0-	4145	3		N	-0-	2
11		4560 X	4302	-0-	-258	-0-	340	1	3958	3	N	4
12		4712 X	4212	-0-	-500	-0-	268	1	3940	3	N	4
TOTAL GAS PROD:			53,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			26			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-			1
02		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-			1
03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-			1
04		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-			1
05		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-			1
06		2160 N	2118	-0-	-42	-0-	2118	3			Y	-0-			1
07		2232 N	2166	-0-	-66	-0-	2166	3			Y	-0-			1
08		2573 N	2210	-0-	-363	-0-	2210	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-			-0-
10		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-			-0-
11		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2272	3	2 9		Y	2	1 1		1
12		2294 N	2279	-0-	-15	-0-	2279	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			27,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440															

01		3410 X	3202	-0-	-208	-0-	70	1	3128	3	N	4	21 1		1
02		DLQ G-10	2974	-0-	2974	2974	66	1	2906	3	N	2	2 1		1
03		DLQ G-10	3217	-0-	3217	6191	74	1	3141	3	N	2			3
04		DLQ G-10	3117	-0-	3117	9308	71	1	3046	3	N	-0-	2 1		1
05		12443 X	3135	-0-	-9308	-0-	73	1	3060	3	N	2	2 1		1
06		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	79	1	2859	3	N	-0-			1
07		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	277	1	3102	3	N	1			2
08		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	256	1	2960	3	N	1	2 1		1
09		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	254	1	2812	3	N	-0-			1
10		3131 X	2872	-0-	-259	-0-	2872	3			N	-0-			1
11		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	244	1	2842	3	N	3	2 1		2
*12		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	200	1	2939	3	N	4	4 1		2
TOTAL GAS PROD:			37,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817															

01		3756 X	3327	-0-	-429	-0-	3327	3			Y	-0-			1
02		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			Y	-0-			1
03		3317 X	2934	-0-	-383	-0-	2934	3			Y	-0-			1
04		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			Y	-0-			1
05		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-			1
06		3240 X	2864	-0-	-376	-0-	2864	3			Y	-0-			1
07		3348 X	2800	-0-	-548	-0-	2800	3			Y	-0-			1
08		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			Y	-0-	1 5		-0-
09		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			Y	-0-			-0-
10		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			Y	-0-			-0-
11		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3708	3	3 9		Y	3	2 1		1
*12		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3302	3	1 9		Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			41,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2945 X	2901	-0-	-44	-0-	2901	3		Y	-0-			-0-
02		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3		Y	-0-			-0-
03		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3		Y	-0-			-0-
04		2700 N	2645	-0-	-55	-0-	2645	3		Y	-0-			-0-
05		2790 N	2688	-0-	-102	-0-	2688	3		Y	-0-			-0-
06		2670 N	2626	-0-	-44	-0-	2626	3		Y	-0-			-0-
07		2728 N	2513	-0-	-215	-0-	2513	3		Y	-0-			-0-
08		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3		Y	-0-			-0-
09		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		Y	-0-			-0-
10		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3		Y	-0-			-0-
11		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2597	3	2 9	Y	2	1 1		1
*12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2656	3	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			32,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3		N	-0-			1
02		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3		N	-0-			1
03		4247 X	3968	-0-	-279	-0-	3968	3		N	-0-			1
04		4110 X	3752	-0-	-358	-0-	3752	3		N	-0-			1
05		4247 X	3944	-0-	-303	-0-	3944	3		N	-0-			1
06		4110 X	3972	-0-	-138	-0-	3972	3		N	-0-			1
07		4247 X	4223	-0-	-24	-0-	4223	3		N	-0-			1
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3		N	-0-	1 5		-0-
09		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3		N	-0-			-0-
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3		N	-0-			-0-
11		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3788	3	3 9	N	3	2 1		1
*12		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3864	3	1 9	N	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:			47,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3968 X	3091	-0-	-877	-0-	68	1	3019 3	N	4	6 1		1
02		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	71	1	3119 3	N	2	2 1		1
03		3410 X	3394	-0-	-16	-0-	78	1	3314 3	N	2			3
04		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	76	1	3271 3	N	-0-	2 1		1
05		3410 X	3248	-0-	-162	-0-	76	1	3170 3	N	2	2 1		1
06		3300 X	2703	-0-	-597	-0-	73	1	2630 3	N	-0-			1
07		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	316	1	3537 3	N	1			2
08		3472 X	3426	-0-	-46	-0-	272	1	3153 3	N	1	2 1		1
09		3360 X	2981	-0-	-379	-0-	247	1	2734 3	N	-0-			1
10		3534 X	3065	-0-	-469	-0-	3065	3		N	-0-			1
11		3420 X	3325	-0-	-95	-0-	263	1	3059 3	N	3	2 1		2
12		3534 X	3175	-0-	-359	-0-	202	1	2969 3	N	4	4 1		2
TOTAL GAS PROD:			38,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3224 X	2803	-0-	-421	-0-	62	1	2738	3	N	3	5	1
							3	9						1
02		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	56	1	2455	3	N	1	1	1
							1	9						
03		2976 X	2447	-0-	-529	-0-	56	1	2390	3	N	1		2
							1	9						
04		2880 X	2744	-0-	-136	-0-	62	1	2681	3	N	1	2	1
							1	9						
05		2790 X	2741	-0-	-49	-0-	64	1	2675	3	N	2	2	1
							2	9						
06		2700 X	2036	-0-	-664	-0-	55	1	1981	3	N	-0-		1
07		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	253	1	2835	3	N	1		2
							1	9						
08		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	230	1	2661	3	N	1	2	1
							1	9						
09		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	217	1	2406	3	N	-0-		1
10		2976 N	2487	-0-	-489	-0-	2487	3			N	-0-		1
11		2790 N	2773	-0-	-17	-0-	219	1	2551	3	N	3	2	1
							3	9						2
*12		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	180	1	2640	3	N	3	3	1
							3	9						2
TOTAL GAS PROD:			31,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575														
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-		1
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-		1
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-		1
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-		1
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-		1
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-		1
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	1	5
08		217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-		-0-
09		210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3			Y	-0-		-0-
10		217 N	90	-0-	-127	-0-	90	3			Y	-0-		-0-
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-		-0-
12		93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695														
01		1860 N	1596	-0-	-264	-0-	1596	3			Y	-0-		1
02		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-		1
03		1860 N	1521	-0-	-339	-0-	1521	3			Y	-0-		1
04		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-		1
05		1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			Y	-0-		1
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-		1
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-		1
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-	1	5
09		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-		-0-
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-		-0-
11		1920 N	688	-0-	-1232	-0-	687	3	1	9	Y	-1		1
*12		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			23,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2666 X	2558	-0-	-108	-0-	-0-	2558	3				1	
02		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	3				1	
03		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	3				1	
04		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	3				1	
05		2325 N	2280	-0-	-45	-0-	-0-	2279	3	1	9		1	
06		2250 N	1242	-0-	-1008	-0-	-0-	1242	3			1 5	-0-	
07		2325 N	285	-0-	-2040	-0-	-0-	285	3			1 5	-0-	
08		1364 N	92	-0-	-1272	-0-	-0-	92	3				-0-	
09		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-						-0-	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,574	TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843														
01		5444 X	3702	-0-	-1742	-0-	-0-	3702	3				1	
02		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	-0-	4445	3				1	
03		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	4447	3				1	
04		4200 X	4070	-0-	-130	-0-	-0-	4070	3				1	
05		4340 X	4326	-0-	-14	-0-	-0-	4326	3				1	
06		4200 X	3683	-0-	-517	-0-	-0-	3683	3				1	
07		4340 X	3915	-0-	-425	-0-	-0-	3915	3				1	
08		4433 X	3626	-0-	-807	-0-	-0-	3626	3			1 5	-0-	
09		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	-0-	4475	3				-0-	
10		4340 X	4144	-0-	-196	-0-	-0-	4144	3				-0-	
11		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	3982	3	3	9		1	
12		4588 X	4301	-0-	-287	-0-	-0-	4299	3	2	9		1	
TOTAL GAS PROD:			49,119	TOTAL CONDENSATE PROD:						5				

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680														
01		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	3784	3				1	
02		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	3307	3				1	
03		3503 X	3485	-0-	-18	-0-	-0-	3485	3				1	
04		3390 X	3348	-0-	-42	-0-	-0-	3348	3				1	
05		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	3592	3				1	
06		3390 X	3352	-0-	-38	-0-	-0-	3352	3				1	
07		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	-0-	3505	3				1	
08		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	3490	3			1 5	-0-	
09		3360 X	3338	-0-	-22	-0-	-0-	3338	3				-0-	
10		3472 X	3356	-0-	-116	-0-	-0-	3356	3				-0-	
11		3360 X	3276	-0-	-84	-0-	-0-	3273	3	3	9		1	
12		3472 X	3320	-0-	-152	-0-	-0-	3319	3	1	9		1	
TOTAL GAS PROD:			41,153	TOTAL CONDENSATE PROD:						4				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3787 X	3676	-0-	-111	-0-	3676	3	Y	-0-			1
02		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3	Y	-0-			1
03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3	Y	-0-			1
04		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3	Y	-0-			1
05		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3	Y	-0-			1
06		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3	Y	-0-			1
07		3379 X	3326	-0-	-53	-0-	3326	3	Y	-0-			1
08		3782 X	3531	-0-	-251	-0-	3531	3	Y	-0-	1 5		-0-
09		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3	Y	-0-			-0-
10		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3	Y	-0-			-0-
11		3420 X	3316	-0-	-104	-0-	3313	3	Y	3	2 1		1
12		3782 X	3228	-0-	-554	-0-	3227	3	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		42,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476													
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	1 1		1
02		957 N	843	-0-	-114	-0-	19	1	N	-0-			1
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			1
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			1
05		899 N	783	-0-	-116	-0-	18	1	N	-0-			1
06		840 N	665	-0-	-175	-0-	18	1	N	-0-			1
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			1
08		775 N	662	-0-	-113	-0-	53	1	N	-0-			1
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			1
10		992 N	835	-0-	-157	-0-	835	3	N	-0-			1
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	N	1			2
*12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		9,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570													
01		5611 X	4652	-0-	-959	-0-	102	1	N	4	8 1		1
02		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	87	1	N	2	2 1		1
03		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	99	1	N	3			4
04		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-	3 1		1
05		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	97	1	N	3	3 1		1
06		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-			1
07		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	392	1	N	1			2
08		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	360	1	N	3	3 1		2
09		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	355	1	N	-0-			2
10		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3	N	-0-			2
11		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	354	1	N	4	3 1		3
*12		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	276	1	N	4	5 1		2
TOTAL GAS PROD:		51,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3224 X	2707	-0-	-517	-0-	2707	3	Y	-0-		1
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3	Y	-0-		1
03		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3	Y	-0-		1
04		3300 X	2858	-0-	-442	-0-	2858	3	Y	-0-		1
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3	Y	-0-		1
06		3300 X	2871	-0-	-429	-0-	2871	3	Y	-0-		1
07		3410 X	2457	-0-	-953	-0-	2457	3	Y	-0-		1
08		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3	Y	-0-	1 5	-0-
09		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3	Y	-0-		-0-
10		2883 X	2638	-0-	-245	-0-	2638	3	Y	-0-		-0-
11		2790 X	2683	-0-	-107	-0-	2680	3	Y	3	2 1	1
12		2883 X	2817	-0-	-66	-0-	2816	3	Y	1	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		36,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144												
01		310 N	85	-0-	-225	-0-	2	1	N	-0-		1
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		1
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		1
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		1
05		310 N	141	-0-	-169	-0-	3	1	N	-0-		1
06		270 N	119	-0-	-151	-0-	3	1	N	-0-		1
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		1
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		1
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		1
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-		1
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	N	1		2
*12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		2,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544												
01		4185 X	3444	-0-	-741	-0-	76	1	N	6	5 1	1
02		DLQ G-10	3112	-0-	3112	3112	69	1	N	2	2 1	1
03		DLQ G-10	163	-0-	163	3275	4	1	N	-0-		1
04		DLQ G-10	3220	-0-	3220	6495	73	1	N	-0-		1
05		T. A.	4314	-0-	4314	10809	101	1	N	2	2 1	1
06		T. A.	179	-0-	179	10988	5	1	N	-0-		1
07		14309 X	3321	-0-	-10988	-0-	272	1	N	1		2
08		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	250	1	N	1	2 1	1
09		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	314	1	N	-0-		1
10		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-		1
11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	248	1	N	3	2 1	2
*12		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	264	1	N	4	4 1	2
TOTAL GAS PROD:		33,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	99 1	4371 3	N	4	101 1	1	
02	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	64 1	2830 3	N	2	2 1	1	
03	DLQ G-10	3896	-0-	3896	6792	90 1	3804 3	N	2		3	
04	DLQ G-10	3485	-0-	3485	10277	79 1	3405 3	N	1	3 1	1	
05	13439 X	3162	-0-	-10277	-0-	74 1	3086 3	N	2	2 1	1	
06	3690 X	2915	-0-	-775	-0-	79 1	2836 3	N	-0-		1	
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	317 1	3549 3	N	-0-		1	
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	285 1	3300 3	N	2	2 1	1	
09	3450 X	2622	-0-	-828	-0-	217 1	2405 3	N	-0-		1	
10	3565 X	2989	-0-	-576	-0-	2989 3		N	-0-		1	
11	3450 X	3039	-0-	-411	-0-	240 1	2799 3	N	-0-		1	
12	3565 X	3106	-0-	-459	-0-	198 1	2906 3	N	2	2 1	1	
TOTAL GAS PROD: 40,037						TOTAL CONDENSATE PROD: 15						

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584												
01	3162 X	2978	-0-	-184	-0-	66 1	2909 3	N	3	5 1	1	
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	61 1	2684 3	N	2	2 1	1	
03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	70 1	2984 3	N	2		3	
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	66 1	2834 3	N	-0-	2 1	1	
05	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	67 1	2814 3	N	2	2 1	1	
06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	75 1	2687 3	N	-0-		1	
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	268 1	3000 3	N	1		2	
08	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	242 1	2798 3	N	1	2 1	1	
09	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	240 1	2660 3	N	-0-		1	
10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		N	-0-		1	
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	228 1	2659 3	N	3	2 1	2	
*12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	194 1	2852 3	N	3	3 1	2	
TOTAL GAS PROD: 35,198						TOTAL CONDENSATE PROD: 17						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3286 X	2549	-0-	-737	-0-	56	1	2490	3	N	3	78	1	1
							3	9							
02		T. A.	2336	-0-	2336	2336	52	1	2283	3	N	1	1	1	1
							1	9							
03		T. A.	2325	-0-	2325	4661	54	1	2270	3	N	1			2
							1	9							
04		T. A.	1964	-0-	1964	6625	44	1	1919	3	N	1	2	1	1
							1	9							
05		T. A.	1884	-0-	1884	8509	44	1	1839	3	N	1	1	1	1
							1	9							
06		T. A.	2680	-0-	2680	11189	72	1	2608	3	N	-0-			1
07		14625 X	3436	-0-	-11189	-0-	282	1	3153	3	N	1			2
							1	9							
08		T. A.	3073	-0-	3073	3073	244	1	2828	3	N	1	2	1	1
							1	9							
09		5750 X	2677	-0-	-3073	-0-	222	1	2455	3	N	-0-			1
10		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-			1
11		3330 X	2996	-0-	-334	-0-	237	1	2756	3	N	3	2	1	2
							3	9							
12		3441 X	2573	-0-	-868	-0-	164	1	2406	3	N	3	3	1	2
							3	9							
TOTAL GAS PROD:			31,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		7037 X	5999	-0-	-1038	-0-	132	1	5853	3	N	13	11	1	2
							14	9							
02		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	111	1	4887	3	N	2	3	1	1
							2	9							
03		6572 X	4696	-0-	-1876	-0-	108	1	4585	3	N	3			4
							3	9							
04		6360 X	4512	-0-	-1848	-0-	102	1	4410	3	N	-0-	3	1	1
05		6014 X	4598	-0-	-1416	-0-	107	1	4488	3	N	3	3	1	1
							3	9							
06		5820 X	318	-0-	-5502	-0-	9	1	309	3	N	-0-			1
07		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	651	1	7282	3	N	1			2
							1	9							
08		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	623	1	7208	3	N	5	4	1	3
							6	9							
09		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	554	1	6136	3	N	-0-			3
10		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-			3
11		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	504	1	5864	3	N	5	4	1	4
							6	9							
*12		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	407	1	5968	3	N	6	8	1	2
							7	9							
TOTAL GAS PROD:			66,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			38						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	43	1	1894	3	N	3	3	1	1
						3	9							
02	2900 N	3215	-0-	315	315	72	1	3142	3	N	1	1	1	1
						1	9							
03	2577 N	2262	-0-	-315	-0-	52	1	2209	3	N	1			2
						1	9							
04	3000 N	4430	-0-	1430	1430	100	1	4329	3	N	1	2	1	1
						1	9							
05	5234 X	3804	-0-	-1430	-0-	89	1	3713	3	N	2	2	1	1
						2	9							
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	90	1	3233	3	N	-0-			1
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	287	1	3216	3	N	1			2
						1	9							
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	235	1	2716	3	N	1	2	1	1
						1	9							
09	2640 X	2236	-0-	-404	-0-	185	1	2051	3	N	-0-			1
10	2728 X	2106	-0-	-622	-0-	2106	3			N	-0-			1
11	2640 X	2063	-0-	-577	-0-	163	1	1898	3	N	2	1	1	2
						2	9							
12	2728 X	2159	-0-	-569	-0-	138	1	2019	3	N	2	2	1	2
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		33,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	4464 X	3736	-0-	-728	-0-	82	1	3650	3	N	4	7	1	1
						4	9							
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	72	1	3148	3	N	2	2	1	1
						2	9							
03	4030 X	3856	-0-	-174	-0-	89	1	3765	3	N	2			3
						2	9							
04	3900 X	3477	-0-	-423	-0-	79	1	3397	3	N	1	3	1	1
						1	9							
05	3751 X	3737	-0-	-14	-0-	87	1	3648	3	N	2	2	1	1
						2	9							
06	3720 X	2320	-0-	-1400	-0-	63	1	2257	3	N	-0-			1
07	3844 X	3420	-0-	-424	-0-	280	1	3139	3	N	1			2
						1	9							
08	3317 X	3133	-0-	-184	-0-	249	1	2883	3	N	1	2	1	1
						1	9							
09	3210 X	2747	-0-	-463	-0-	228	1	2519	3	N	-0-			1
10	3317 X	2270	-0-	-1047	-0-	2270	3			N	-0-			1
11	3210 X	1503	-0-	-1707	-0-	119	1	1383	3	N	1			2
						1	9							
12	3317 X	1894	-0-	-1423	-0-	121	1	1772	3	N	1	2	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		35,315			TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2666 X	2200	-0-	-466	-0-	48	1	2149	3	N	3	4	1	1
							3	9							
02		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	45	1	1998	3	N	1	1	1	1
							1	9							
03		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	44	1	1884	3	N	1			2
							1	9							
04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	54	1	2348	3	N	-0-	1	1	1
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	56	1	2321	3	N	1	1	1	1
							1	9							
06		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	61	1	2191	3	N	-0-			1
07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	200	1	2234	3	N	1			2
							1	9							
08		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	199	1	2309	3	N	1	2	1	1
							1	9							
09		2250 N	2221	-0-	-29	-0-	184	1	2037	3	N	-0-			1
10		2325 N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-			1
11		2250 N	2127	-0-	-123	-0-	168	1	1957	3	N	2	1	1	2
							2	9							
*12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	152	1	2226	3	N	3	3	1	2
							3	9							
TOTAL GAS PROD:			27,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	3			N	-0-			-0-
02		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-			-0-
03		8928 X	8131	-0-	-797	-0-	8131	3			N	-0-			-0-
04		8640 X	5957	-0-	-2683	-0-	5957	3			N	-0-			-0-
05		8928 X	4493	-0-	-4435	-0-	4493	3			N	-0-			-0-
06		8640 X	2434	-0-	-6206	-0-	2434	3			N	-0-			-0-
07		8122 X	4757	-0-	-3365	-0-	4757	3			N	-0-			-0-
08		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			N	-0-			-0-
09		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-			-0-
10		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7339	3	1	9	N	1	1		-0-
11		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6730	3	6	9	N	5	4	1	1
*12		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7040	3	3	9	N	3	3	1	1
TOTAL GAS PROD:			80,243				TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3038 X	2187	-0-	-851	-0-	48	1	2136	3	N	3	24	1		1
							3	9								
02	DLQ	G-10	1928	-0-	1928	1928	43	1	1884	3	N	1	1	1		1
							1	9								
03	DLQ	G-10	2100	-0-	2100	4028	48	1	2051	3	N	1				2
							1	9								
04	DLQ	G-10	3664	-0-	3664	7692	83	1	3581	3	N	-0-	1	1		1
05	DLQ	G-10	2688	-0-	2688	10380	63	1	2623	3	N	2	2	1		1
							2	9								
06		2900 N	1912	-0-	-988	9392	52	1	1860	3	N	-0-				1
07		11803 X	2411	-0-	-9392	-0-	198	1	2212	3	N	1				2
							1	9								
08		2666 X	928	-0-	-1738	-0-	74	1	854	3	N	-0-	1	5		1
09		2580 X	1642	-0-	-938	-0-	136	1	1506	3	N	-0-				1
10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-				1
11		2340 X	2315	-0-	-25	-0-	183	1	2130	3	N	2	1	1		2
							2	9								
*12		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	165	1	2425	3	N	2	2	1		2
							2	9								
TOTAL GAS PROD:			27,086			TOTAL CONDENSATE PROD:			12							

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560																
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588																
01	8618	X	8250	-0-	-368	-0-	8250	3			Y	-0-				1
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			Y	-0-				1
03	7595	X	7209	-0-	-386	-0-	7209	3			Y	-0-				1
04	7350	X	7158	-0-	-192	-0-	7158	3			Y	-0-				1
05	7595	X	6643	-0-	-952	-0-	6643	3			Y	-0-				1
06	7350	X	6698	-0-	-652	-0-	6698	3			Y	-0-				1
07	7502	X	6183	-0-	-1319	-0-	6183	3			Y	-0-				1
08	6603	X	6240	-0-	-363	-0-	6240	3			Y	-0-	1	5		-0-
09	6390	X	5666	-0-	-724	-0-	5666	3			Y	-0-				-0-
10	6603	X	5816	-0-	-787	-0-	5816	3			Y	-0-				-0-
11	6390	X	5214	-0-	-1176	-0-	5210	3	4	9	Y	4	3	1		1
12	6231	X	5688	-0-	-543	-0-	5686	3	2	9	Y	2	2	1		1
TOTAL GAS PROD:			77,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
WHITE, H. E.										WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12652 - 12930	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01		2842 X	1801	-0-	-1041	-0-		1801	3		Y	-0-		65					
02		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		2351	3		Y	-0-		65					
03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		2487	3		Y	-0-		65					
04		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		2343	3		Y	-0-	1 5	64					
05		2511 N	2326	-0-	-185	-0-		2325	3	1 9	Y	1		65					
06		2400 N	2165	-0-	-235	-0-		2165	3		Y	-0-		65					
07		2418 N	2275	-0-	-143	-0-		2275	3		Y	-0-		65					
08		2170 N	2169	-0-	-1	-0-		2169	3		Y	-0-	1 5	64					
09		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		2243	3		Y	-0-		64					
10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		2228	3		Y	-0-		64					
11		2100 N	2027	-0-	-73	-0-		2025	3	2 9	Y	2	1 1	65					
12		2170 N	2167	-0-	-3	-0-		2167	3		Y	-0-		65					
TOTAL GAS PROD:			26,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			3										

UTLEY #1										WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11966 - 12010	
01		1364 N	1106	-0-	-258	-0-		24	1	1080	3	N	2	62	1			1	
02		1131 N	1104	-0-	-27	-0-		25	1	1079	3	N	-0-					1	
03		1147 N	823	-0-	-324	-0-		19	1	804	3	N	-0-					1	
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		25	1	1074	3	N	-0-					1	
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		31	1	1289	3	N	-0-					1	
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-		26	1	933	3	N	-0-					1	
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		116	1	1303	3	N	1					2	
08		1333 N	1279	-0-	-54	-0-		102	1	1177	3	N	-0-	1	5			1	
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		90	1	993	3	N	-0-					1	
10		1426 N	1071	-0-	-355	-0-		1071	3		N	-0-						1	
11		1230 N	1173	-0-	-57	-0-		93	1	1080	3	N	-0-					1	
*12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		80	1	1169	3	N	-0-					1	
TOTAL GAS PROD:			13,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			3										

UTLEY #1										WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12343 - 12399	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.				501545									
IVY, PHILIP GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 117580	COMPL. DATE 01/13/1985	TOTAL DEPTH 12505	PERF.11966	- 12369				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	118	-0-	-130	-0-	8 1	110 2	N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-			-0-
03		248 N	47	-0-	-201	-0-	3 1	44 2	N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	61 1	694 2	Y	-0-			-0-
*12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	23 1	249 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRADFORD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 152540	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12551	- 12634				
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	245 2	N	-0-			-0-
02		232 N	207	-0-	-25	-0-	10 1	197 2	N	-0-			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	297 2	N	-0-			-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 2	N	-0-			-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 2	N	-0-			-0-
06		300 N	246	-0-	-54	-0-	11 1	235 2	Y	-0-			-0-
07		248 N	213	-0-	-35	-0-	9 1	204 2	Y	-0-			-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	13 1	282 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	10 1	214 2	Y	-0-			-0-
10		217 N	174	-0-	-43	-0-	8 1	166 2	Y	-0-			-0-
11		300 N	197	-0-	-103	-0-	9 1	188 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	174	-0-	-43	-0-	8 1	166 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCILVEEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 155987	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 12625	PERF.12321	- 12440				
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	6 1	140 2	N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	N	-0-			-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 2	N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	N	-0-			-0-
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	5 1	97 2	N	-0-			-0-
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	6 1	126 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	138 1	3133 2	N	-0-	-0-
02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	161 1	3350 2	N	-0-	-0-
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	159 1	3437 2	N	-0-	-0-
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	142 1	2989 2	N	-0-	-0-
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	152 1	3093 2	N	-0-	-0-
06	2790 X	2648	-0-	-142	-0-	120 1	2528 2	Y	-0-	-0-
07	2883 X	1921	-0-	-962	-0-	85 1	1836 2	Y	-0-	-0-
08	2883 X	1199	-0-	-1684	-0-	52 1	1147 2	Y	-0-	-0-
09	2790 X	1746	-0-	-1044	-0-	81 1	1665 2	Y	-0-	-0-
10	2883 X	2642	-0-	-241	-0-	124 1	2518 2	Y	-0-	-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	153 1	3107 2	Y	-0-	-0-
*12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	184 1	3664 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1767 N	1044	-0-	-723	-0-	44 1	1000 2	N	-0-	-0-
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	98 1	2028 2	N	-0-	-0-
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	86 1	1856 2	N	-0-	-0-
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	78 1	1637 2	N	-0-	-0-
05	2263 N	1420	-0-	-843	-0-	67 1	1353 2	N	-0-	-0-
06	1890 N	1450	-0-	-440	-0-	66 1	1384 2	Y	-0-	-0-
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	97 1	2117 2	Y	-0-	-0-
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	109 1	2384 2	Y	-0-	-0-
09	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	64 1	1316 2	Y	-0-	-0-
10	2201 N	1035	-0-	-1166	-0-	48 1	987 2	Y	-0-	-0-
11	2400 N	1826	-0-	-574	-0-	86 1	1740 2	Y	-0-	-0-
*12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	92 1	1833 2	Y	93	93
TOTAL GAS PROD:		20,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		93				

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	228 1	3055 2	N	-0-	-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	227 1	2754 2	N	-0-	-0-
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	224 1	2891 2	N	-0-	-0-
04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	209 1	2829 2	N	-0-	-0-
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	194 1	2928 2	N	-0-	-0-
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	196 1	2707 2	Y	-0-	-0-
07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	241 1	2721 2	Y	-0-	-0-
08	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	240 1	2665 2	Y	-0-	-0-
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	219 1	2538 2	Y	-0-	-0-
10	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	213 1	2492 2	Y	-0-	-0-
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	243 1	2779 2	Y	-0-	-0-
*12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	250 1	2733 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	791	-0-	-77	-0-	55 1	736 2	N	-0-	-0-
02	754 N	700	-0-	-54	-0-	53 1	647 2	N	-0-	-0-
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	55 1	709 2	N	-0-	-0-
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	50 1	678 2	N	-0-	-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	50 1	756 2	N	-0-	-0-
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	49 1	682 2	Y	-0-	-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	65 1	738 2	Y	-0-	-0-
08	806 N	775	-0-	-31	-0-	64 1	711 2	Y	-0-	-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	59 1	687 2	Y	-0-	-0-
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	61 1	709 2	Y	-0-	-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	61 1	703 2	Y	-0-	-0-
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	64 1	704 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3286 X	2102	-0-	-1184	-0-	146 1	1956 2	N	-0-	-0-
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	273 1	3319 2	N	-0-	-0-
03	3410 X	2155	-0-	-1255	-0-	155 1	2000 2	N	-0-	-0-
04	3150 X	2001	-0-	-1149	-0-	137 1	1864 2	N	-0-	-0-
05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	149 1	2250 2	N	-0-	-0-
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	151 1	2081 2	Y	-0-	-0-
07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	167 1	1892 2	Y	-0-	-0-
08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	116 1	1293 2	Y	-0-	-0-
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	183 1	2123 2	Y	-0-	-0-
10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	165 1	1931 2	Y	-0-	-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	47 1	538 2	Y	-0-	-0-
12	589 N	65	-0-	-524	-0-	5 1	60 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3472 X	3154	-0-	-318	-0-	219 1	2935 2	N	-0-	-0-
02	3103 X	2919	-0-	-184	-0-	222 1	2697 2	N	-0-	-0-
03	3255 X	3015	-0-	-240	-0-	217 1	2798 2	N	-0-	-0-
04	3150 X	2962	-0-	-188	-0-	203 1	2759 2	N	-0-	-0-
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	200 1	3015 2	N	-0-	-0-
06	3060 X	2918	-0-	-142	-0-	197 1	2721 2	Y	-0-	-0-
07	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	247 1	2786 2	Y	-0-	-0-
08	3162 X	3041	-0-	-121	-0-	251 1	2790 2	Y	-0-	-0-
09	3060 X	2872	-0-	-188	-0-	228 1	2644 2	Y	-0-	-0-
10	3162 X	2926	-0-	-236	-0-	230 1	2696 2	Y	-0-	-0-
11	2940 X	2617	-0-	-323	-0-	210 1	2407 2	Y	-0-	-0-
*12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	267 1	2924 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	159 1	2129 2	N	-0-			-0-
02	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	171 1	2080 2	N	-0-			-0-
03	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	169 1	2174 2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2045	-0-	-55	-0-	140 1	1905 2	N	-0-			-0-
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	153 1	2300 2	N	-0-			-0-
06	2100 N	2051	-0-	-49	-0-	137 1	1900 2	Y	13			13
						14 9						
07	2108 N	1827	-0-	-281	-0-	148 1	1677 2	Y	2	15 1		-0-
						2 9						
08	2170 N	1920	-0-	-250	-0-	158 1	1762 2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1827	-0-	-213	-0-	145 1	1682 2	Y	-0-			-0-
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	165 1	1926 2	Y	-0-			-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	155 1	1773 2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	157 1	1714 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	173 1	2322 2	N	-0-			-0-
02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	162 1	1968 2	N	-0-			-0-
03	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	172 1	2220 2	N	-0-			-0-
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	158 1	2146 2	N	-0-			-0-
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	149 1	2250 2	N	-0-			-0-
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	156 1	2159 2	Y	-0-			-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	193 1	2175 2	Y	-0-			-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	187 1	2086 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	5910	-0-	2910	2910	470 1	5440 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	6411	-0-	3311	6221	505 1	5906 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	5272	-0-	2272	8493	423 1	4849 2	Y	-0-			-0-
*12	13632 X	5139	-0-	-8493	-0-	430 1	4709 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	283 1	3802 2	N	-0-			-0-
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	282 1	3418 2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	283 1	3654 2	N	-0-			-0-
04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	262 1	3556 2	N	-0-			-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	250 1	3760 2	N	-0-			-0-
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	254 1	3513 2	Y	-0-			-0-
07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	316 1	3572 2	Y	-0-			-0-
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	320 1	3560 2	Y	-0-			-0-
09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	292 1	3383 2	Y	-0-			-0-
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	299 1	3498 2	Y	-0-			-0-
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	306 1	3505 2	Y	-0-			-0-
*12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	317 1	3466 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	158	1	3585	2	N	-0-	-0-
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	152	1	3154	2	N	-0-	-0-
03	2170 X	1652	-0-	-518	-0-	73	1	1579	2	N	-0-	-0-
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	172	1	3621	2	N	-0-	-0-
05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	169	1	3440	2	N	-0-	-0-
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	159	1	3342	2	Y	22	22
						24	9					
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	154	1	3353	2	Y	-0-	-0-
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	142	1	3112	2	Y	-0-	-0-
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	150	1	3078	2	Y	4	4
						4	9					
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	149	1	3028	2	Y	-0-	4
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	143	1	2903	2	Y	-0-	4
*12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	149	1	2968	2	Y	8	12
						9	9					
TOTAL GAS PROD:		38,970		TOTAL CONDENSATE PROD:				34				

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	215	1	2891	2	N	-0-	-0-
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	209	1	2542	2	N	-0-	-0-
03	2852 X	2551	-0-	-301	-0-	184	1	2367	2	N	-0-	-0-
04	2760 X	1283	-0-	-1477	-0-	88	1	1195	2	N	-0-	-0-
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	178	1	2678	2	N	-0-	-0-
06	2460 N	1492	-0-	-968	-0-	100	1	1378	2	Y	13	13
						14	9					
07	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	247	1	2797	2	Y	-0-	13
08	3100 N	3212	-0-	112	-0-	265	1	2947	2	Y	-0-	13
09	1556 N	1444	-0-	-112	-0-	115	1	1329	2	Y	-0-	13
10	2852 N	2317	-0-	-535	-0-	182	1	2135	2	Y	-0-	13
11	2760 X	1935	-0-	-825	-0-	154	1	1766	2	Y	14	27
						15	9					
12	2852 X	2221	-0-	-631	-0-	186	1	2035	2	Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		28,212		TOTAL CONDENSATE PROD:				27				

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	165	1	2217	2	N	-0-	-0-
02	2262 N	2184	-0-	-78	-0-	166	1	2018	2	N	-0-	-0-
03	2356 N	2309	-0-	-47	-0-	166	1	2143	2	N	-0-	-0-
04	2310 N	2243	-0-	-67	-0-	154	1	2089	2	N	-0-	-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	146	1	2200	2	N	-0-	-0-
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	151	1	2080	2	Y	-0-	-0-
07	2325 N	2311	-0-	-14	-0-	188	1	2123	2	Y	-0-	-0-
08	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	188	1	2097	2	Y	-0-	-0-
09	2220 N	2162	-0-	-58	-0-	172	1	1990	2	Y	-0-	-0-
10	2325 N	2141	-0-	-184	-0-	168	1	1973	2	Y	-0-	-0-
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	180	1	2060	2	Y	-0-	-0-
12	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	186	1	2035	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,055		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MONCRIEF, C. B.				574775										
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	106882	COMPL. DATE	08/07/1983	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11162 - 11236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	543 1	3490 2	N	17				93
							19 9							
02		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	466 1	3440 2	N	18				111
							20 9							
03		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	475 1	3229 2	N	21				132
							23 9							
04		3930 X	3801	-0-	-129	-0-	442 1	3342 2	N	15				147
							17 9							
05		4185 X	3857	-0-	-328	-0-	457 1	3386 2	N	13				160
							14 9							
06		4050 X	3245	-0-	-805	-0-	442 1	2771 2	N	29				189
							32 9							
07		4185 X	3069	-0-	-1116	-0-	431 1	2609 2	N	26				215
							29 9							
08		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	479 1	3712 2	N	7				222
							8 9							
09		3810 X	3207	-0-	-603	-0-	453 1	2746 2	N	7				229
							8 9							
10		3844 X	3609	-0-	-235	-0-	453 1	3154 2	N	2				231
							2 9							
11		4050 X	2782	-0-	-1268	-0-	452 1	2330 2	N	-0-				231
12		4185 X	2830	-0-	-1355	-0-	441 1	2389 2	N	-0-				231
TOTAL GAS PROD:			42,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			155				

BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	112826	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11244 - 11298	
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	139 1	890 2	N	-0-			80	
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	116 1	856 2	N	-0-			80	
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	138 1	941 2	N	-0-			80	
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	127 1	958 2	N	-0-			80	
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	133 1	985 2	N	-0-			80	
06		1050 N	935	-0-	-115	-0-	129 1	806 2	N	-0-			80	
07		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	157 1	950 2	N	-0-			80	
08		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	120 1	930 2	N	-0-			80	
09		930 N	846	-0-	-84	-0-	120 1	726 2	N	-0-			80	
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	146 1	1016 2	N	-0-			80	
11		1020 N	868	-0-	-152	-0-	141 1	727 2	N	-0-			80	
*12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	159 1	861 2	N	-0-			80	
TOTAL GAS PROD:			12,271				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MONCRIEF, W. A., JR.				WELL #:	2	RRCID ->	063997	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	9494 - 9612	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2015 - PLUGGED 12/30/15														
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
MONCRIEF, W. A., JR.		//CONT.//		575000										
PORTSON		WELL #:		1	RRCID ->	070756	COMPL. DATE	08/30/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11079	- 11154		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	735	-0-	-474	-0-		99 1	636 2	N	-0-			43
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		123 1	909 2	N	-0-			43
03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		193 1	1316 2	N	2			45
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		188 1	1419 2	N	-0-			45
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		191 1	1419 2	N	-0-			45
06		1470 N	1346	-0-	-124	-0-		185 1	1161 2	N	-0-			45
07		1674 N	1366	-0-	-308	-0-		194 1	1172 2	N	-0-			45
08		1612 N	1589	-0-	-23	-0-		182 1	1407 2	N	-0-			45
09		1350 N	1295	-0-	-55	-0-		183 1	1112 2	N	-0-			45
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		182 1	1268 2	N	-0-			45
11		1530 N	1006	-0-	-524	-0-		163 1	843 2	N	-0-			45
12		1333 N	1168	-0-	-165	-0-		182 1	986 2	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			15,715											
TOTAL CONDENSATE PROD:											2			

OMEGA ENERGY, LLC		622657		MANAHAN, LORENA C.		WELL #:	1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	12404	PERF.11504	- 11518
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350		HARRIS HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	191367	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	12166	PERF.11550	- 12063
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-			3326 2	11 9	N	10				164
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-			3563 2	3 9	N	3	120	1		47
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-			3563 2	6 9	N	5				52
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-			3161 2	1 9	N	1				53
05	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-			3704 2	6 9	N	5				58
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-			3161 2	1 9	N	1				59
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-			3284 2		N	-0-				59
08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-			3136 2	2 9	N	2				61
09	3000 X	2905	-0-	-95	-0-			2904 2	1 9	N	1	1	8		61
10	3100 X	2739	-0-	-361	-0-			2739 2		N	-0-				61
11	3000 X	2289	-0-	-711	-0-			2288 2	1 9	N	1	1	8		61
12	3100 X	2344	-0-	-756	-0-			2343 2	1 9	N	1	1	8		61
TOTAL GAS PROD:			37,205												
TOTAL CONDENSATE PROD:											30				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2		N	-0-			-0-
02		812 N	784	-0-	-28	-0-	784	2		N	-0-			-0-
03		899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2		N	-0-			-0-
04		780 N	718	-0-	-62	-0-	718	2		N	-0-			-0-
05		806 N	687	-0-	-119	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
09		810 N	720	-0-	-90	-0-	720	2		N	-0-			-0-
10		806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2		N	-0-			-0-
11		1020 N	716	-0-	-304	-0-	716	2		N	-0-			-0-
12		744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,356											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		87 N	18	-0-	-69	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12		372 N	33	-0-	-339	-0-	33	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,773											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			104
02		348 N	335	-0-	-13	-0-	335	2		N	-0-			104
03		372 N	68	-0-	-304	-0-	68	2		N	-0-			104
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			104
05		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			104
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			104
07		496 N	276	-0-	-220	-0-	276	2		N	-0-			104
08		372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2		N	-0-			104
09		510 N	339	-0-	-171	-0-	339	2		N	-0-			104
10		279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2		N	-0-			104
11		270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2		N	-0-			104
12		341 N	110	-0-	-231	-0-	109	2	1 9	N	1	1 8		104
TOTAL GAS PROD:			3,455											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
BOYD -B-				WELL #:	2	RRCID ->	072368	COMPL. DATE	05/31/1977	TOTAL DEPTH	12198	PERF.11968 - 12024		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1818	2	Y	2	1 8	9
							2	9						
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	60	1	1817	2	Y	9		18
							10	9						
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	50	1	1560	2	Y	11		29
							12	9						
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	50	1	1379	2	Y	9	38 1	-0-
							10	9						
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	1201	2	Y	8		8
							9	9						
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	992	2	Y	6		14
							7	9						
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	40	1	1371	2	Y	3		17
							3	9						
08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	68	1	1799	2	Y	8		25
							9	9						
09		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	62	1	1664	2	Y	4		29
							4	9						
10		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	88	1	2570	2	Y	13		42
							14	9						
11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	60	1	1614	2	Y	1	36 1	7
							1	9						
*12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	54	1	1444	2	Y	12	2 8	17
							13	9						
TOTAL GAS PROD:		19,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

MCMICHAEL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	082023	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12606	PERF.11350 - 11370	
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-		-0-	
02	783 X	606	-0-	-177	-0-	606	2	N	-0-		-0-	
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2	N	-0-		-0-	
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-		-0-	
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	3024	-0-	24	-0-	3024	2	N	-0-		-0-	
07	3044 X	3020	-0-	-24	-0-	3020	2	N	-0-		-0-	
08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-		-0-	
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	N	-0-		-0-	
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-		-0-	
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-		-0-	
*12	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

RAWLS		WELL #:		1	RRCID ->	082303	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11450 - 12356	
01	14074 X	12323	-0-	-1751	-0-	12207	2	116 9	Y	105	158 1	164
02	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9802	2	84 9	Y	76		240
03	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	11377	2	106 9	Y	96	196 1	140
04	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	12913	2	99 9	Y	90	149 1	81
05	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11451	2	81 9	Y	74		155
06	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9547	2	53 9	Y	48	203 1	-0-
07	9641 X	8505	-0-	-1136	-0-	8433	2	72 9	Y	65		65
08	9641 X	8939	-0-	-702	-0-	8876	2	63 9	Y	57	92 1	30
09	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12430	2	80 9	Y	73		103
10	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	12846	2	88 9	Y	80		183
11	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9508	2	52 9	Y	47	70 1	160
12	9641 X	8865	-0-	-776	-0-	8791	2	74 9	Y	67	68 1	159
TOTAL GAS PROD:		129,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		878						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WILLIAMS, LORENE D.		WELL #:		1	RRCID ->	084484	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11362 - 11382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-			Y	-0-		111
02		12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12543 2	108 9	Y	98		209
03		10044 X	6834	-0-	-3210	-0-	6788 2	46 9	Y	42	85 1	166
04		9720 X	227	-0-	-9493	-0-	226 2	1 9	Y	1	2 1	165
05		12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-			Y	-0-		165
06		12060 X	-0-	-0-	-12060	-0-			Y	-0-		165
07		12462 X	7096	-0-	-5366	-0-	7037 2	59 9	Y	54		219
08		13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13817 2	79 9	Y	72	118 1	173
09		240 X	29	-0-	-211	-0-	29 2		Y	-0-		173
10		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			Y	-0-		173
11		17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	17867 2	112 9	Y	102	152 1	123
*12		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14552 2	121 9	Y	110	149 1	84
TOTAL GAS PROD:		73,385				TOTAL CONDENSATE PROD:				479		

IVY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	093563	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11904 - 11999	
01		3317 X	2374	-0-	-943	-0-	2374 2		Y	-0-		2
02		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2		Y	-0-		2
03		3193 X	3165	-0-	-28	-0-	3165 2		Y	-0-		2
04		3090 X	2584	-0-	-506	-0-	2584 2		Y	-0-		2
05		3193 X	2767	-0-	-426	-0-	2767 2		Y	-0-		2
06		3090 X	2684	-0-	-406	-0-	2684 2		Y	-0-		2
07		3193 X	2903	-0-	-290	-0-	2903 2		Y	-0-		2
08		3162 X	815	-0-	-2347	-0-	815 2		Y	-0-		2
09		2670 X	2347	-0-	-323	-0-	2347 2		Y	-0-		2
10		2914 X	2184	-0-	-730	-0-	2184 2		Y	-0-		2
11		2820 X	1062	-0-	-1758	-0-	1062 2		Y	-0-		2
12		2914 X	2090	-0-	-824	-0-	2090 2		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		28,196				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RAWLS		WELL #:		2	RRCID ->	102480	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12447 - 12557	
01		1023 N	735	-0-	-288	-0-	728 2	7 9	Y	6	8 1	17
02		667 N	647	-0-	-20	-0-	641 2	6 9	Y	5		22
03		744 N	693	-0-	-51	-0-	687 2	6 9	Y	5	10 1	17
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	858 2	6 9	Y	5	9 1	13
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029 2	8 9	Y	7		20
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		Y	-0-	20 1	-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1069 2	9 9	Y	8		8
08		1023 N	411	-0-	-612	-0-	407 2	4 9	Y	4	7 1	5
09		1020 N	951	-0-	-69	-0-	945 2	6 9	Y	5		10
10		1085 N	609	-0-	-476	-0-	605 2	4 9	Y	4		14
11		390 N	340	-0-	-50	-0-	338 2	2 9	Y	2	3 1	13
12		992 N	617	-0-	-375	-0-	611 2	6 9	Y	5	5 1	13
TOTAL GAS PROD:		8,992				TOTAL CONDENSATE PROD:				56		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029		PERF.12277 - 12350				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	34 1	6 9	1070 2	Y	5		2 1	4 8	1
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	18 1	18 1	540 2	Y	-0-				1
03	961 N	618	-0-	-343	-0-	18 1	18 1	600 2	Y	-0-				1
04	1080 N	266	-0-	-814	-0-	8 1	8 1	258 2	Y	-0-				1
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	22 1	22 1	721 2	Y	-0-				1
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	29 1	29 1	926 2	Y	1				2
07	3100 N	4504	-0-	1404	1404	143 1	143 1	4360 2	Y	1				3
08	3100 N	2801	-0-	-299	1105	81 1	81 1	2718 2	Y	2		3 1		2
09	2072 N	967	-0-	-1105	-0-	29 1	29 1	938 2	Y	-0-				2
10	2387 X	332	-0-	-2055	-0-	9 1	9 1	323 2	Y	-0-				2
11	2310 X	851	-0-	-1459	-0-	25 1	25 1	825 2	Y	1		1 8		2
12	2387 X	2033	-0-	-354	-0-	53 1	53 1	1978 2	Y	2				4
TOTAL GAS PROD:		15,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685		PERF.11125 - 11230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	39	1	2336	2	N	22		103
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	24	9	2050	2	N	45		148
03	3100 N	4053	-0-	953	953	50	9	3856	2	N	60	181 1	27
04	3000 N	2727	-0-	-273	680	66	9	2635	2	N	-0-		27
05	2349 N	1669	-0-	-680	-0-	92	1	1620	2	N	-0-		27
06	2370 X	2019	-0-	-351	-0-	49	1	1966	2	N	-0-		27
07	2449 X	1600	-0-	-849	-0-	53	1	1546	2	N	-0-		27
08	2449 X	2105	-0-	-344	-0-	54	1	2050	2	N	-0-		27
09	2370 X	1962	-0-	-408	-0-	55	1	1918	2	N	-0-		27
10	2077 X	1908	-0-	-169	-0-	44	1	1865	2	N	-0-		27
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	43	1	2285	2	N	-0-		27
*12	3100 N	3456	-0-	356	356	55	1	3338	2	N	-0-		44
						19	9						

TOTAL GAS PROD: 28,405

TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10924 - 11124		
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-	9	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-	9	
03	465 N	93	-0-	-372	-0-	93	2		Y	-0-	9	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	9	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	9	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	9	
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-	9	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1 9	Y	1	1 8	9
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-	9	
10	868 N	348	-0-	-520	-0-	348	2		Y	-0-	9	
11	450 N	251	-0-	-199	-0-	251	2		Y	-0-	9	
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	492	2	1 9	Y	1	1 8	9

TOTAL GAS PROD: 4,062

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10807 - 10904	
01	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2		N	-0-	9
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2		N	-0-	9
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-	9
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2		N	-0-	9
05	2790 X	2070	-0-	-720	-0-	2070	2		N	-0-	9
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-	9
07	2790 X	1863	-0-	-927	-0-	1863	2		N	-0-	9
08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		N	-0-	9
09	2700 X	9	-0-	-2691	-0-	9	2		N	-0-	9
10	2790 X	1943	-0-	-847	-0-	1943	2		N	-0-	9
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-	9
12	2790 X	1556	-0-	-1234	-0-	1556	2		N	-0-	9

TOTAL GAS PROD: 33,401

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		276 N	276	-0-	-0-	276	2		N	-0-		84
02		87 N	39	-0-	-48	39	2		N	-0-		84
03		116 N	116	-0-	-0-	116	2		N	-0-		84
04		100 N	100	-0-	-0-	100	2		N	-0-		84
05		109 N	109	-0-	-0-	109	2		N	-0-		84
06		103 N	103	-0-	-0-	103	2		N	-0-		84
07		93 N	65	-0-	-28	65	2		N	-0-		84
08		93 N	91	-0-	-2	91	2		N	-0-		84
09		106 N	106	-0-	-0-	106	2		N	-0-		84
10		62 N	52	-0-	-10	52	2		N	-0-		84
11		149 N	149	-0-	-0-	149	2		N	-0-		84
12		93 N	37	-0-	-56	37	2		N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:		1,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		4526 X	4061	-0-	-465	118	1	3942	2	N	1	8	87
02		4437 X	3521	-0-	-916	107	1	3399	2	N	14		101
03		4743 X	4511	-0-	-232	135	1	4374	2	N	2		103
04		4488 X	4488	-0-	-0-	133	1	4355	2	N	-0-		103
05		4557 X	4508	-0-	-49	139	1	4369	2	N	-0-		103
06		4387 X	4387	-0-	-0-	138	1	4241	2	N	7		110
07		4650 X	1266	-0-	-3384	27	1	1237	2	N	2		112
08		4526 X	57	-0-	-4469	57	2			N	-0-		112
09		4380 X	2118	-0-	-2262	2118	2			N	-0-		112
10		4526 X	3851	-0-	-675	3851	2			N	-0-		112
11		4380 X	1644	-0-	-2736	1644	2			N	-0-		112
12		2201 X	2076	-0-	-125	2074	2	2	9	N	2	8	112
TOTAL GAS PROD:		36,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		296 N	296	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-	8
02		87 N	37	-0-	-50	37	2			Y	-0-	8
03		62 N	35	-0-	-27	35	1			Y	-0-	8
04		210 N	-0-	-0-	-210					Y	-0-	8
05		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-	8
06		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-	8
07		35 N	35	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	8
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
09		32 N	32	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	8
10		31 N	29	-0-	-2	29	2			Y	-0-	8
11		48 N	48	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	8
12		31 N	13	-0-	-18	13	2			Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		2		RRCID -> 145985			COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		49 1	1570 2	Y	-0-	58
02		1247 N	351	-0-	-896	-0-		1 1	350 2	Y	-0-	58
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		1532 1		Y	-0-	58
04		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-	58
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	58
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-	58
07		801 N	801	-0-	-0-	-0-		801 1		Y	-0-	58
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286 1		Y	-0-	58
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-		563 2	2 9	Y	2	58
10		806 N	640	-0-	-166	-0-		638 2	2 9	Y	2 8	58
11		1230 N	445	-0-	-785	-0-		445 2		Y	-0-	58
12		589 N	386	-0-	-203	-0-		385 2	1 9	Y	1 8	58
TOTAL GAS PROD:		7,625						TOTAL CONDENSATE PROD:		5		

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 160301			COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3100 N	3366	-0-	266	266		3366 2		N	-0-	-0-
02		2900 N	2976	-0-	76	342		2976 2		N	-0-	-0-
03		2977 N	2635	-0-	-342	-0-		2635 2		N	-0-	-0-
04		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-		2652 2		N	-0-	-0-
05		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-		2677 2		N	-0-	-0-
06		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-		2100 2		N	-0-	-0-
07		1767 X	1640	-0-	-127	-0-		1640 2		N	-0-	-0-
08		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-		2834 2		N	-0-	-0-
09		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-		2151 2		N	-0-	-0-
10		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-		1849 2		N	-0-	-0-
11		1710 N	1658	-0-	-52	-0-		1658 2		N	-0-	-0-
12		1767 N	1508	-0-	-259	-0-		1508 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,046						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

YORK, B. P.		WELL #:		2		RRCID -> 165828			COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2976 X	1647	-0-	-1329	-0-		51 1	1594 2	Y	2	2
02		1943 N	1791	-0-	-152	-0-		2 9	1733 2	Y	1	3
03		1612 N	1387	-0-	-225	-0-		57 1	1346 2	Y	1	4
04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1 9	1717 2	Y	2	6
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		40 1	1991 2	Y	-0-	6
06		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		54 1	1932 2	Y	2	8
07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		2 9	1876 2	Y	-0-	8
08		2046 N	1366	-0-	-680	-0-		60 1	1326 2	Y	1	7 1
09		1980 N	1894	-0-	-86	-0-		39 1	1837 2	Y	-0-	2
10		1953 N	644	-0-	-1309	-0-		1 9	626 2	Y	-0-	2
11		1320 N	1285	-0-	-35	-0-		57 1	1247 2	Y	-0-	2
12		1953 N	1210	-0-	-743	-0-		18 1	1178 2	Y	1	3
TOTAL GAS PROD:		18,980						TOTAL CONDENSATE PROD:		10		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
YORK, B. P.		WELL #:		3	RRCID ->	171088	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11070 - 12344	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOYD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	174272	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	12207	PERF.10370 - 11104	
01	992 N	678	-0-	-314	-0-	20	1	657	2	Y	1	6
02	2001 N	1258	-0-	-743	-0-	40	1	1211	2	Y	6	12
03	1271 N	872	-0-	-399	-0-	27	1	838	2	Y	6	18
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	40	1	1116	2	Y	8	25 1
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	63	1	1845	2	Y	13	14
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	1249	2	Y	8	22
07	1209 N	320	-0-	-889	-0-	9	1	310	2	Y	1	23
08	1922 N	360	-0-	-1562	-0-	13	1	343	2	Y	4	2 8
09	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	41	1	1099	2	Y	7	3 8
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	2	Y	7	36
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	56	1	1525	2	Y	1	31 1 1 8
*12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	55	1	1460	2	Y	12	2 8
						13	9					15
TOTAL GAS PROD:		13,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		74				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	136 1	4299 2	Y	5	11 1		5
02	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	6 9	2124 2	Y	2			7
03	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	2 9	1534 2	Y	1			8
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	46 1	3018 2	Y	4			12
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	1 9	2679 2	Y	-0-			12
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	4 9	2336 2	Y	3			15
07	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	81 1	2419 2	Y	-0-			15
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	73 1	2349 2	Y	1	13 1		3
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	3 9	552 2	Y	-0-			3
10	465 X	36	-0-	-429	-0-	79 1	35 2	Y	-0-			3
11	450 X	164	-0-	-286	-0-	1 1	159 2	Y	-0-			3
*12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	5 1	3872 2	Y	4			7
						103 1						
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		26,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BOYD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	184622	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12231	PERF.10114 -	12059
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4681 X	3077	-0-	-1604	-0-	89 1	2984 2	Y	4	3 8	17	
02	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	108 1	3296 2	Y	15		32	
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	101 1	3191 2	Y	22		54	
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	127 1	3510 2	Y	24	74 1	4	
05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	142 1	4147 2	Y	29		33	
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	95 1	2860 2	Y	17		50	
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	82 1	2846 2	Y	6		56	
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	115 1	3043 2	Y	14		70	
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	112 1	3010 2	Y	8		78	
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	111 1	3236 2	Y	17		95	
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	122 1	3300 2	Y	3	79 1	19	
*12	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	96 1	2553 2	Y	20	5 8	34	
TOTAL GAS PROD:		39,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

YORK, B. P.		WELL #:		7	RRCID ->	191881	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12014 -	12316
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	150 1	4736 2	Y	6	17 1	6	
02	4640 X	3706	-0-	-934	-0-	117 1	3586 2	Y	3		9	
03	4960 X	4112	-0-	-848	-0-	119 1	3990 2	Y	3		12	
04	4800 X	3779	-0-	-1021	-0-	115 1	3658 2	Y	5		17	
05	4898 X	4041	-0-	-857	-0-	119 1	3922 2	Y	-0-		17	
06	4740 X	3319	-0-	-1421	-0-	101 1	3214 2	Y	4		21	
07	4123 X	3291	-0-	-832	-0-	105 1	3186 2	Y	-0-		21	
08	4123 X	2410	-0-	-1713	-0-	69 1	2340 2	Y	1	18 1	4	
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	133 1	4313 2	Y	-0-		4	
10	4030 X	2353	-0-	-1677	-0-	65 1	2287 2	Y	1		5	
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	121 1	3952 2	Y	-0-		5	
12	4588 X	3407	-0-	-1181	-0-	88 1	3316 2	Y	3		8	
TOTAL GAS PROD:		43,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BOYD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	194947	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10148 - 12024	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	899 N	819	-0-	-80	-0-	24 1	794 2	Y	1			6
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	27 1	828 2	Y	4			10
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	18 1	568 2	Y	4			14
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	20 1	549 2	Y	4	18 1		-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	31 1	915 2	Y	6			6
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	32 1	948 2	Y	6			12
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	17 1	606 2	Y	1			13
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	29 1	757 2	Y	3			16
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	31 1	824 2	Y	3			19
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	28 1	817 2	Y	4			23
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	21 1	560 2	Y	-0-	20 1		3
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	31 1	823 2	Y	7	1 8		9
TOTAL GAS PROD:		9,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

BOYD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	194950	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10153 - 11064	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1209 N	567	-0-	-642	-0-	16 1	550 2	Y	1			5
02	1102 N	261	-0-	-841	-0-	8 1	252 2	Y	1			6
03	899 N	342	-0-	-557	-0-	10 1	330 2	Y	2			8
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	29 1	797 2	Y	5	13 1		-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	27 1	794 2	Y	6			6
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	18 1	533 2	Y	3			9
07	868 N	785	-0-	-83	-0-	22 1	761 2	Y	2			11
08	837 N	697	-0-	-140	-0-	25 1	669 2	Y	3			14
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	27 1	739 2	Y	3			17
10	775 N	717	-0-	-58	-0-	24 1	689 2	Y	4			21
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	30 1	818 2	Y	1	18 1		4
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	31 1	819 2	Y	7	1 8		10
TOTAL GAS PROD:		8,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11990 - 12340		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3185	-0-	-318	-0-	98	1	3083	2	Y	4	14	1	4
						4	9							
02	3132 X	2674	-0-	-458	-0-	85	1	2587	2	Y	2			6
						2	9							
03	3565 X	2800	-0-	-765	-0-	81	1	2717	2	Y	2			8
						2	9							
04	3450 X	3096	-0-	-354	-0-	94	1	2998	2	Y	4			12
						4	9							
05	3565 X	1288	-0-	-2277	-0-	38	1	1250	2	Y	-0-			12
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	112	1	3587	2	Y	4			16
						4	9							
07	3193 X	2981	-0-	-212	-0-	95	1	2886	2	Y	-0-			16
08	3193 X	2313	-0-	-880	-0-	67	1	2245	2	Y	1	14	1	3
						1	9							
09	3690 X	2274	-0-	-1416	-0-	68	1	2206	2	Y	-0-			3
10	3813 X	3089	-0-	-724	-0-	85	1	3002	2	Y	2	1	8	4
						2	9							
11	3690 X	2842	-0-	-848	-0-	85	1	2757	2	Y	-0-			4
12	2976 X	2383	-0-	-593	-0-	62	1	2319	2	Y	2			6
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		32,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11656 - 12536				
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	219	1	3747	2	Y	-0-			25
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	179	1	4213	2	Y	-0-			25
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	176	1	3992	2	Y	-0-			25
04	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	183	1	4172	2	Y	-0-			25
05	4092 X	3890	-0-	-202	-0-	203	1	3687	2	Y	-0-			25
06	3960 X	3606	-0-	-354	-0-	175	1	3431	2	Y	-0-			25
07	4092 X	4011	-0-	-81	-0-	189	1	3822	2	Y	-0-			25
08	4092 X	3530	-0-	-562	-0-	113	1	3417	2	Y	-0-			25
09	3960 X	2995	-0-	-965	-0-	2995	2			Y	-0-			25
10	3999 X	3425	-0-	-574	-0-	205	1	3220	2	Y	-0-			25
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	208	1	4373	2	Y	-0-			25
12	3999 X	3509	-0-	-490	-0-	195	1	3314	2	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		46,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3658 X	1331	-0-	-2327	-0-	41	1	1289	2	Y	1	14	1	
						1	9							
02	3828 X	2436	-0-	-1392	-0-	77	1	2357	2	Y	2		3	
						2	9							
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	130	1	4352	2	Y	3		6	
						3	9							
04	3810 X	3655	-0-	-155	-0-	111	1	3540	2	Y	4		10	
						4	9							
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	138	1	4542	2	Y	-0-		10	
06	4320 X	3753	-0-	-567	-0-	114	1	3635	2	Y	4		14	
						4	9							
07	4464 X	4220	-0-	-244	-0-	134	1	4086	2	Y	-0-		14	
08	4464 X	3783	-0-	-681	-0-	109	1	3672	2	Y	2	12	1	4
						2	9							
09	4320 X	3401	-0-	-919	-0-	102	1	3299	2	Y	-0-		4	
10	4464 X	2359	-0-	-2105	-0-	65	1	2293	2	Y	1		5	
						1	9							
11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	137	1	4473	2	Y	-0-		5	
12	4216 X	2977	-0-	-1239	-0-	77	1	2897	2	Y	3		8	
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		41,690		TOTAL CONDENSATE PROD:				20						

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1488 X	1250	-0-	-238	-0-	38	1	1211	2	Y	1	9	1	
						1	9							
02	1276 X	1249	-0-	-27	-0-	40	1	1208	2	Y	1		2	
						1	9							
03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	41	1	1366	2	Y	1		3	
						1	9							
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	2	Y	2		5	
						2	9							
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	52	1	1695	2	Y	-0-		5	
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	66	1	2106	2	Y	2		7	
						2	9							
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	79	1	2406	2	Y	-0-		7	
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	61	1	2062	2	Y	1	6	1	2
						1	9							
09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	62	1	2003	2	Y	-0-		2	
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	55	1	1939	2	Y	1		3	
						1	9							
11	1800 N	1588	-0-	-212	-0-	47	1	1541	2	Y	-0-		3	
12	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	42	1	1584	2	Y	2		5	
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		21,233		TOTAL CONDENSATE PROD:				11						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005				TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	173	1	5468	2	Y	5	21 1	5
02	5249 X	4973	-0-	-276	-0-	158	1	4811	2	Y	4		9
03	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	155	1	5176	2	Y	4		13
04	5460 X	4947	-0-	-513	-0-	150	1	4790	2	Y	6		19
05	5642 X	3757	-0-	-1885	-0-	111	1	3646	2	Y	-0-		19
06	5460 X	3210	-0-	-2250	-0-	97	1	3110	2	Y	3		22
07	5332 X	4542	-0-	-790	-0-	144	1	4397	2	Y	1		23
08	5332 X	3470	-0-	-1862	-0-	100	1	3368	2	Y	2	20 1	5
09	4950 X	2554	-0-	-2396	-0-	76	1	2478	2	Y	-0-		5
10	4557 X	3814	-0-	-743	-0-	105	1	3707	2	Y	2	1 8	6
11	4410 X	3964	-0-	-446	-0-	118	1	3846	2	Y	-0-		6
12	4557 X	2956	-0-	-1601	-0-	77	1	2876	2	Y	3		9
TOTAL GAS PROD:		49,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006				TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	201	1	6339	2	Y	6	30 1	6
02	6670 X	5570	-0-	-1100	-0-	177	1	5389	2	Y	4		10
03	6975 X	6468	-0-	-507	-0-	187	1	6277	2	Y	4		14
04	6750 X	5664	-0-	-1086	-0-	172	1	5484	2	Y	7		21
05	6851 X	6344	-0-	-507	-0-	187	1	6157	2	Y	-0-		21
06	6330 X	5881	-0-	-449	-0-	178	1	5696	2	Y	6		27
07	6479 X	5897	-0-	-582	-0-	187	1	5709	2	Y	1		28
08	6479 X	5043	-0-	-1436	-0-	145	1	4895	2	Y	3	24 1	7
09	6150 X	5130	-0-	-1020	-0-	153	1	4977	2	Y	-0-		7
10	6355 X	4721	-0-	-1634	-0-	130	1	4589	2	Y	2	1 8	8
11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	187	1	6115	2	Y	-0-		8
12	5890 X	3764	-0-	-2126	-0-	98	1	3662	2	Y	4		12
TOTAL GAS PROD:		67,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	235 1	7426 2	Y	23
02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	235 1	7184 2	Y	28
03	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	213 1	7125 2	Y	33
04	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	214 1	6835 2	Y	41
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	196 1	6459 2	Y	41
06	6090 X	5777	-0-	-313	-0-	175 1	5594 2	Y	48
07	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	207 1	6292 2	Y	49
08	6293 X	5997	-0-	-296	-0-	173 1	5818 2	Y	25
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	193 1	6258 2	Y	25
10	6293 X	6272	-0-	-21	-0-	173 1	6095 2	Y	28
11	6090 X	4864	-0-	-1226	-0-	145 1	4719 2	Y	28
12	6293 X	5850	-0-	-443	-0-	152 1	5691 2	Y	34
TOTAL GAS PROD:		77,866			TOTAL CONDENSATE PROD:		52		

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024	
01	5022 X	4684	-0-	-338	-0-	4673 2	11 9	Y	130
02	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4116 2	22 9	Y	150
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2		Y	150
04	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2		Y	150
05	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 2		Y	150
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4487 2	25 9	Y	173
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4507 2	25 9	Y	196
08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2		Y	196
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4340 2	29 9	Y	221
10	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4581 2	29 9	Y	77
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4416 2	22 9	Y	97
*12	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6066 2	22 9	Y	114
TOTAL GAS PROD:		54,976			TOTAL CONDENSATE PROD:		168		

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554	
01	4309 X	4201	-0-	-108	-0-	4201 2		Y	30
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2		Y	30
03	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	3615 2		Y	30
04	4080 X	3757	-0-	-323	-0-	3757 2		Y	30
05	4433 X	4141	-0-	-292	-0-	4141 2		Y	30
06	4290 X	3985	-0-	-305	-0-	3985 2		Y	30
07	4433 X	3491	-0-	-942	-0-	3491 2		Y	30
08	4154 X	3533	-0-	-621	-0-	3533 2		Y	30
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2		Y	30
10	4154 X	4013	-0-	-141	-0-	4013 2		Y	30
11	3990 X	1725	-0-	-2265	-0-	1725 2		Y	30
12	4464 X	4327	-0-	-137	-0-	4327 2		Y	30
TOTAL GAS PROD:		45,254			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BAUM ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	120	-0-	-779	-0-	120	2		Y	-0-			37
02		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		Y	-0-			37
03		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		Y	-0-			37
04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		Y	-0-			37
05		2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2		Y	-0-			37
06		1980 N	1839	-0-	-141	-0-	1839	2		Y	-0-			37
07		2046 N	146	-0-	-1900	-0-	146	2		Y	-0-			37
08		1953 N	627	-0-	-1326	-0-	627	2		Y	-0-			37
09		1830 N	1477	-0-	-353	-0-	1477	2		Y	-0-			37
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			37
11		600 N	126	-0-	-474	-0-	126	2		Y	-0-			37
*12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1 9	Y	1	1 8		37
TOTAL GAS PROD:		15,083				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

BAUM ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752				
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-			83
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6 9	Y	5			88
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	669	2	22 9	Y	20			108
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-			108
05		620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2		Y	-0-			108
06		660 N	512	-0-	-148	-0-	512	2		Y	-0-			108
07		651 N	358	-0-	-293	-0-	358	2		Y	-0-			108
08		558 N	459	-0-	-99	-0-	459	2		Y	-0-			108
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4 9	Y	4	1 8		111
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			111
11		450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2		Y	-0-			111
12		682 N	614	-0-	-68	-0-	613	2	1 9	Y	1	1 8		111
TOTAL GAS PROD:		6,287				TOTAL CONDENSATE PROD:				30				

IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491				
01		1643 N	1451	-0-	-192	-0-	80	1	1371 2	Y	-0-			-0-
02		1334 N	1027	-0-	-307	-0-	42	1	985 2	Y	-0-			-0-
03		1333 N	790	-0-	-543	-0-	33	1	757 2	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1368	-0-	-42	-0-	57	1	1311 2	Y	-0-			-0-
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	79	1	1434 2	Y	-0-			-0-
06		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822 2	Y	-0-			-0-
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1389 2	Y	-0-			-0-
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	52	1	1574 2	Y	-0-			-0-
09		1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2		Y	-0-			-0-
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	96	1	1511 2	Y	-0-			-0-
11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	78	1	1640 2	Y	-0-			-0-
12		1581 N	984	-0-	-597	-0-	55	1	929 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,994				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	297	1	5094	2	Y	-0-				-0-
02	6061 X	5933	-0-	-128	-0-	242	1	5691	2	Y	-0-				-0-
03	6479 X	3588	-0-	-2891	-0-	152	1	3436	2	Y	-0-				-0-
04	6270 X	4043	-0-	-2227	-0-	170	1	3873	2	Y	-0-				-0-
05	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	433	1	7857	2	Y	-0-				-0-
06	6150 X	5073	-0-	-1077	-0-	246	1	4827	2	Y	-0-				-0-
07	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	350	1	7078	2	Y	-0-				-0-
08	6634 X	6261	-0-	-373	-0-	200	1	6061	2	Y	-0-				-0-
09	6420 X	5338	-0-	-1082	-0-	5338	2			Y	-0-				-0-
10	6634 X	5233	-0-	-1401	-0-	314	1	4919	2	Y	-0-				-0-
11	6420 X	4618	-0-	-1802	-0-	210	1	4408	2	Y	-0-				-0-
12	6634 X	5954	-0-	-680	-0-	331	1	5623	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		67,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5053 X	4296	-0-	-757	-0-	237	1	4059	2	Y	-0-				-0-
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	171	1	4019	2	Y	-0-				-0-
03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	209	1	4726	2	Y	-0-				-0-
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	252	1	5754	2	Y	-0-				-0-
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	317	1	5765	2	Y	-0-				-0-
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	249	1	4887	2	Y	-0-				-0-
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	172	1	3485	2	Y	-0-				-0-
08	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	141	1	4277	2	Y	-0-				-0-
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-				-0-
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	249	1	3908	2	Y	-0-				-0-
11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	206	1	4324	2	Y	-0-				-0-
*12	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	301	1	5117	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		57,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	179	1	5648	2	Y	6	28	1		6
02	6119 X	4850	-0-	-1269	-0-	154	1	4692	2	Y	4				10
03	6107 X	5889	-0-	-218	-0-	171	1	5714	2	Y	4				14
04	5790 X	4886	-0-	-904	-0-	148	1	4731	2	Y	6				20
05	5828 X	5722	-0-	-106	-0-	169	1	5553	2	Y	-0-				20
06	5700 X	5063	-0-	-637	-0-	153	1	4904	2	Y	5				25
07	5890 X	5202	-0-	-688	-0-	165	1	5036	2	Y	1				26
08	5890 X	3631	-0-	-2259	-0-	105	1	3524	2	Y	2	22	1		6
09	5550 X	3160	-0-	-2390	-0-	94	1	3066	2	Y	-0-				6
10	5735 X	4768	-0-	-967	-0-	132	1	4634	2	Y	2	1	8		7
11	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	173	1	5650	2	Y	-0-				7
12	5208 X	4971	-0-	-237	-0-	129	1	4836	2	Y	5				12
TOTAL GAS PROD:		59,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
RAWLS		WELL #:		3	RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11359	- 12394			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10974 X	7595	-0-	-3379	-0-	7525	2	70	9	Y	64	101	1	79
02		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8404	2	73	9	Y	66			145
03		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8116	2	66	9	Y	60	124	1	81
04		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9429	2	64	9	Y	58	96	1	43
05		8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8735	2	62	9	Y	56			99
06		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7770	2	99	9	Y	90	189	1	-0-
07		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8908	2	77	9	Y	70			70
08		7905 X	7756	-0-	-149	-0-	7695	2	61	9	Y	55	90	1	35
09		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8304	2	53	9	Y	48			83
10		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9762	2	67	9	Y	61			144
11		7650 X	6131	-0-	-1519	-0-	6067	2	64	9	Y	58	85	1	117
12		7905 X	6820	-0-	-1085	-0-	6764	2	56	9	Y	51	101	1	67
TOTAL GAS PROD:		98,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		737							

RAWLS		WELL #:		4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11310	- 12430			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6382	2	59	9	Y	54	86	1	26
02		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5423	2	46	9	Y	42			68
03		5704 X	5328	-0-	-376	-0-	5285	2	43	9	Y	39	80	1	27
04		5520 X	3794	-0-	-1726	-0-	3769	2	25	9	Y	23	38	1	12
05		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8284	2	58	9	Y	53			65
06		5520 X	4454	-0-	-1066	-0-	4409	2	45	9	Y	41	106	1	-0-
07		5704 X	3771	-0-	-1933	-0-	3739	2	32	9	Y	29			29
08		5704 X	4032	-0-	-1672	-0-	3999	2	33	9	Y	30	50	1	9
09		5520 X	3980	-0-	-1540	-0-	3955	2	25	9	Y	23			32
10		5704 X	3629	-0-	-2075	-0-	3605	2	24	9	Y	22			54
11		4440 X	2305	-0-	-2135	-0-	2271	2	34	9	Y	31	46	1	39
12		4123 X	4107	-0-	-16	-0-	4073	2	34	9	Y	31	36	1	34
TOTAL GAS PROD:		55,652				TOTAL CONDENSATE PROD:		418							

WATSON-WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11304	- 12342			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11594 X	10024	-0-	-1570	-0-	553	1	9471	2	N	-0-			-0-
02		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	449	1	10603	2	N	-0-			-0-
03		11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	500	1	11333	2	N	-0-			-0-
04		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	493	1	11230	2	N	-0-			-0-
05		11811 X	10711	-0-	-1100	-0-	560	1	10151	2	N	-0-			-0-
06		11460 X	10639	-0-	-821	-0-	514	1	10125	2	N	-0-			-0-
07		12121 X	11178	-0-	-943	-0-	527	1	10651	2	N	-0-			-0-
08		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	330	1	9971	2	N	-0-			-0-
09		9870 X	9362	-0-	-508	-0-	9362	2			N	-0-			-0-
10		10199 X	9586	-0-	-613	-0-	576	1	9010	2	N	-0-			-0-
11		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	500	1	10501	2	N	-0-			-0-
*12		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	742	1	12619	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		130,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936						
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057648	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 13852	PERF.12262	- 12330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2935 N	2935	-0-	-0-	2935	2	N	-0-	-0-
02		2640 N	2640	-0-	-0-	2640	2	N	-0-	-0-
03		2842 N	2842	-0-	-0-	2842	2	N	-0-	-0-
04		2850 N	2485	-0-	-365	2485	2	N	-0-	-0-
05		2821 N	2624	-0-	-197	2624	2	N	-0-	-0-
06		2760 N	2118	-0-	-642	2118	2	N	-0-	-0-
07		2573 N	2568	-0-	-5	2568	2	N	-0-	-0-
08		2635 N	2413	-0-	-222	2413	2	N	-0-	-0-
09		2165 N	2165	-0-	-0-	2165	2	N	-0-	-0-
10		2573 N	2141	-0-	-432	2141	2	N	-0-	-0-
11		2340 N	2119	-0-	-221	2119	2	N	-0-	-0-
*12		2274 N	2274	-0-	-0-	2274	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064171	COMPL. DATE 05/14/1975	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12280	- 12432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1735 N	1735	-0-	-0-	1735	2	N	-0-	-0-
02		1750 N	1750	-0-	-0-	1750	2	N	-0-	-0-
03		1826 N	1826	-0-	-0-	1826	2	N	-0-	-0-
04		1760 N	1760	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-
05		1705 N	1631	-0-	-74	1631	2	N	-0-	-0-
06		1650 N	1418	-0-	-232	1418	2	N	-0-	-0-
07		1705 N	1399	-0-	-306	1399	2	N	-0-	-0-
08		1263 N	1263	-0-	-0-	1263	2	N	-0-	-0-
09		1369 N	1369	-0-	-0-	1369	2	N	-0-	-0-
10		1203 N	1203	-0-	-0-	1203	2	N	-0-	-0-
11		971 N	971	-0-	-0-	971	2	N	-0-	-0-
*12		1677 N	1677	-0-	-0-	1677	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WINFREE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 064172	COMPL. DATE 10/07/1974	TOTAL DEPTH 13883	PERF.12262	- 12370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	91	-0-	-33	91	2	N	-0-	-0-
02		116 N	106	-0-	-10	106	2	N	-0-	-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-
06		120 N	117	-0-	-3	117	2	N	-0-	-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-
*12		132 N	132	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365								
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					25
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					25
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					25
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					25
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					25
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					25
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					25
09	270 N	93	-0-	-177	-0-	90	2	3	9	N	3	28	1			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008								
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2837	-0-	-294	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2887	-0-	-143	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2867	-0-	-264	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
02		1885 N	1733	-0-	-152	-0-	1733 2	N	-0-		-0-
03		1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1896 2	N	-0-		-0-
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-		-0-
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
06		1830 N	1803	-0-	-27	-0-	1803 2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1618	-0-	-304	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
08		1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1697 2	N	-0-		-0-
09		1800 N	1780	-0-	-20	-0-	1780 2	N	-0-		-0-
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2	N	-0-		-0-
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2	N	-0-		-0-
12		1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1775 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391			
01		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2	N	-0-		-0-
02		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2	N	-0-		-0-
03		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2	N	-0-		-0-
04		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2	N	-0-		-0-
05		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2	N	-0-		-0-
06		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2	N	-0-		-0-
07		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2	N	-0-		-0-
08		3813 X	3773	-0-	-40	-0-	3773 2	N	-0-		-0-
09		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2	N	-0-		-0-
10		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2	N	-0-		-0-
11		3690 X	3324	-0-	-366	-0-	3324 2	N	-0-		-0-
12		3813 X	1838	-0-	-1975	-0-	1838 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560			
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-		-0-
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
06		900 N	844	-0-	-56	-0-	844 2	N	-0-		-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-		-0-
08		1178 N	842	-0-	-336	-0-	842 2	N	-0-		-0-
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		-0-
10		992 N	961	-0-	-31	-0-	961 2	N	-0-		-0-
11		810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2	N	-0-		-0-
*12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	1700	-0-	-439	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
02		1885 N	1702	-0-	-183	-0-	1702 2		N	-0-			-0-
03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	4335	-0-	1335	1335	4335 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3658	-0-	558	1893	3658 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2768	-0-	-232	1661	2768 2		N	-0-			-0-
07		4134 X	2473	-0-	-1661	-0-	2473 2		N	-0-			-0-
08		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-			-0-
09		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
10		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
11		1770 X	1436	-0-	-334	-0-	1436 2		N	-0-			-0-
12		1829 X	1187	-0-	-642	-0-	1187 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

01		1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
02		1711 N	1406	-0-	-305	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-			-0-
05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
06		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
07		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-			-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-			-0-
11		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
*12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

01		3782 X	3379	-0-	-403	-0-	3379 2		N	-0-			-0-
02		3538 X	3379	-0-	-159	-0-	3379 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	3578	-0-	-49	-0-	3578 2		N	-0-			-0-
04		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		N	-0-			-0-
05		3627 X	3461	-0-	-166	-0-	3461 2		N	-0-			-0-
06		3510 X	3254	-0-	-256	-0-	3254 2		N	-0-			-0-
07		3658 X	3474	-0-	-184	-0-	3474 2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3287	-0-	-371	-0-	3287 2		N	-0-			-0-
09		3540 X	3362	-0-	-178	-0-	3362 2		N	-0-			-0-
10		3472 X	3287	-0-	-185	-0-	3287 2		N	-0-			-0-
11		3360 X	3268	-0-	-92	-0-	3268 2		N	-0-			-0-
*12		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DAY, W. H. ETAL	GAS UNIT #1	WELL #:		1	RRCID ->	072370	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10967 - 12098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	4166	-0-	-422	-0-	4157 2	9 9	N	8		22
02		4118 X	4062	-0-	-56	-0-	4030 2	32 9	N	29		51
03		4371 X	4238	-0-	-133	-0-	4232 2	6 9	N	5		56
04		4140 X	3572	-0-	-568	-0-	3572 2		N	-0-		56
05		4340 X	4199	-0-	-141	-0-	4199 2		N	-0-		56
06		4200 X	3882	-0-	-318	-0-	3882 2		N	-0-		56
07		4340 X	4127	-0-	-213	-0-	4127 2		N	-0-		56
08		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2		N	-0-		56
09		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-		56
10		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-		56
11		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-		56
*12		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		47,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

TURNER, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	073294	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10500 - 11018
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5146 X	1583	-0-	-3563	-0-	1583 2		N	-0-		132
02		4814 X	1233	-0-	-3581	-0-	1232 2	1 9	N	1		133
03		4681 X	1557	-0-	-3124	-0-	1557 2		N	-0-		133
04		4530 X	1481	-0-	-3049	-0-	1481 2		N	-0-		133
05		2914 X	657	-0-	-2257	-0-	657 2		N	-0-		133
06		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		133
07		1550 X	1416	-0-	-134	-0-	1416 2		N	-0-		133
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		133
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		133
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		133
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		133
*12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:		15,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	073550	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12213 - 12255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-		-0-
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-		-0-
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-		-0-
04		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		-0-
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		-0-
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-		-0-
*12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7812 X	5446	-0-	-2366	-0-	5446 2		N	-0-			-0-
02		7163 X	5398	-0-	-1765	-0-	5398 2		N	-0-			-0-
03		7099 X	5893	-0-	-1206	-0-	5893 2		N	-0-			-0-
04		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 2		N	-0-			-0-
05		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055 2		N	-0-			-0-
06		5700 X	5119	-0-	-581	-0-	5119 2		N	-0-			-0-
07		6541 X	4644	-0-	-1897	-0-	4644 2		N	-0-			-0-
08		7068 X	5504	-0-	-1564	-0-	5504 2		N	-0-			-0-
09		6840 X	5595	-0-	-1245	-0-	5595 2		N	-0-			-0-
10		7068 X	4451	-0-	-2617	-0-	4451 2		N	-0-			-0-
11		5340 X	4390	-0-	-950	-0-	4390 2		N	-0-			-0-
12		5797 X	4187	-0-	-1610	-0-	4187 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

01		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
02		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
03		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
04		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-			-0-
05		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
06		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-			-0-
07		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			-0-
08		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-			-0-
09		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	-0-			-0-
10		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-			-0-
11		2130 N	2087	-0-	-43	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
*12		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

01		806 N	778	-0-	-28	-0-	778 2		N	-0-			-0-
02		667 N	638	-0-	-29	-0-	638 2		N	-0-			-0-
03		527 N	353	-0-	-174	-0-	353 2		N	-0-			-0-
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
07		1147 N	790	-0-	-357	-0-	790 2		N	-0-			-0-
08		775 N	560	-0-	-215	-0-	560 2		N	-0-			-0-
09		810 N	316	-0-	-494	-0-	316 2		N	-0-			-0-
10		775 N	523	-0-	-252	-0-	523 2		N	-0-			-0-
11		540 N	478	-0-	-62	-0-	478 2		N	-0-			-0-
*12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
02		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
03		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2		N	-0-			-0-
04		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
05		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
07		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
08		4061 X	2798	-0-	-1263	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
09		3930 X	3273	-0-	-657	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
10		4061 X	2635	-0-	-1426	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
11		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
*12		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
02		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
03		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
04		3030 X	2358	-0-	-672	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
05		3131 X	1693	-0-	-1438	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
06		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
07		3131 X	1191	-0-	-1940	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
08		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
09		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
10		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
11		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
*12		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
02		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
03		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
04		3570 X	2674	-0-	-896	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
05		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
06		3570 X	3101	-0-	-469	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3009	-0-	-680	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
08		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
09		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
10		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
11		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
*12		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4247 X	3924	-0-	-323	-0-	3924 2		N	-0-			-0-
02	3973 X	3434	-0-	-539	-0-	3434 2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3883	-0-	-271	-0-	3883 2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3300	-0-	-690	-0-	3300 2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3259	-0-	-740	-0-	3259 2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3132	-0-	-678	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3235	-0-	-640	-0-	3235 2		N	-0-			-0-
08	3255 X	3154	-0-	-101	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
09	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	2940 2		N	-0-			-0-
10	3255 X	2995	-0-	-260	-0-	2995 2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2872	-0-	-248	-0-	2872 2		N	-0-			-0-
*12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-			-0-
02	2320 X	2099	-0-	-221	-0-	2099 2		N	-0-			-0-
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-			-0-
04	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		N	-0-			-0-
05	2480 X	2256	-0-	-224	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
07	2480 N	2093	-0-	-387	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N	-0-			-0-
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-			-0-
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-			-0-
*12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3813 X	3445	-0-	-368	-0-	3445 2		N	-0-			80
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2		N	-0-			80
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2		N	-0-			80
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		N	-0-			80
05	3844 X	3803	-0-	-41	-0-	3803 2		N	-0-			80
06	3720 X	3369	-0-	-351	-0-	3369 2		N	-0-			80
07	3875 X	3756	-0-	-119	-0-	3756 2		N	-0-			80
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 2		N	-0-			80
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		N	-0-			80
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-			80
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2		N	-0-			80
*12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		43,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1811	-0-	-80	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
02	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
03	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
04	1740 X	1488	-0-	-252	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
05	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	470	-0-	-1080	-0-	470	2		N	-0-			-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			52
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			52
03	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2253	2		N	-0-			52
04	2250 N	1911	-0-	-339	-0-	1911	2		N	-0-			52
05	2170 N	1540	-0-	-630	-0-	1540	2		N	-0-			52
06	2190 N	1816	-0-	-374	-0-	1816	2		N	-0-			52
07	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2		N	-0-			52
08	1550 N	435	-0-	-1115	-0-	435	2		N	-0-			52
09	1590 N	21	-0-	-1569	-0-	21	2		N	-0-			52
10	1643 N	22	-0-	-1621	-0-	22	2		N	-0-			52
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			52
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		15,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			-0-
02	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-			-0-
03	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
04	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	1681	-0-	-3186	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	4461	-0-	-249	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
07	4867 X	4465	-0-	-402	-0-	4465	2		N	-0-			-0-
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
*12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080172	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12439	PERF.11400 - 12283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2635 N	2576	-0-	-59	-0-	2576 2	N	-0-		-0-
02		2465 N	2241	-0-	-224	-0-	2241 2	N	-0-		-0-
03		2604 N	2418	-0-	-186	-0-	2418 2	N	-0-		-0-
04		2490 N	2476	-0-	-14	-0-	2476 2	N	-0-		-0-
05		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2	N	-0-		-0-
06		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-		-0-
07		2573 N	2469	-0-	-104	-0-	2469 2	N	-0-		-0-
08		2542 N	2422	-0-	-120	-0-	2422 2	N	-0-		-0-
09		2430 N	2342	-0-	-88	-0-	2342 2	N	-0-		-0-
10		2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2387 2	N	-0-		-0-
11		2340 N	2304	-0-	-36	-0-	2304 2	N	-0-		-0-
12		2418 N	2107	-0-	-311	-0-	2107 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED GU #4		WELL #:		2	RRCID ->	080361	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11990 - 12122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2	N	-0-		-0-
02		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2	N	-0-		-0-
03		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 2	N	-0-		-0-
04		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2	N	-0-		-0-
05		4278 X	4179	-0-	-99	-0-	4179 2	N	-0-		-0-
06		4140 X	2918	-0-	-1222	-0-	2918 2	N	-0-		-0-
07		4278 X	2832	-0-	-1446	-0-	2832 2	N	-0-		-0-
08		4464 X	2891	-0-	-1573	-0-	2891 2	N	-0-		-0-
09		4140 X	2651	-0-	-1489	-0-	2651 2	N	-0-		-0-
10		4185 X	2416	-0-	-1769	-0-	2416 2	N	-0-		-0-
11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 2	N	-0-		-0-
*12		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080944	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11039 - 12209
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3007 X	2375	-0-	-632	-0-	2375 2	N	-0-		-0-
02		2813 X	2061	-0-	-752	-0-	2061 2	N	-0-		-0-
03		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2	N	-0-		-0-
04		2430 X	2323	-0-	-107	-0-	2323 2	N	-0-		-0-
05		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2	N	-0-		-0-
06		3120 X	2352	-0-	-768	-0-	2352 2	N	-0-		-0-
07		3224 X	2052	-0-	-1172	-0-	2052 2	N	-0-		-0-
08		2852 X	2128	-0-	-724	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
09		2550 X	2445	-0-	-105	-0-	2445 2	N	-0-		-0-
10		2635 X	2545	-0-	-90	-0-	2545 2	N	-0-		-0-
11		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	N	-0-		-0-
*12		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5363 X	4159	-0-	-1204	-0-	4159 2	N	-0-		-0-
02	4582 X	2302	-0-	-2280	-0-	2302 2	N	-0-		-0-
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 2	N	-0-		-0-
04	4230 X	3954	-0-	-276	-0-	3954 2	N	-0-		-0-
05	4154 X	3020	-0-	-1134	-0-	3020 2	N	-0-		-0-
06	5280 X	5134	-0-	-146	-0-	5134 2	N	-0-		-0-
07	5456 X	5252	-0-	-204	-0-	5252 2	N	-0-		-0-
08	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2	N	-0-		-0-
09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2	N	-0-		-0-
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2	N	-0-		-0-
11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-		-0-
*12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 03/18/1979		TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
02	464 N	452	-0-	-12	-0-	452 2	N	-0-		-0-
03	527 N	253	-0-	-274	-0-	253 2	N	-0-		-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2	N	-0-		-0-
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2	N	-0-		-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-		-0-
08	2666 N	2565	-0-	-101	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
09	2610 N	1849	-0-	-761	-0-	1849 2	N	-0-		-0-
10	2077 N	1203	-0-	-874	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
11	2490 N	1308	-0-	-1182	-0-	1308 2	N	-0-		-0-
12	1922 N	1748	-0-	-174	-0-	1748 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	200 1	N	70	185 1	82
						77 9				
02	5684 X	5458	-0-	-226	-0-	159 1	N	-0-		82
03	6076 X	4458	-0-	-1618	-0-	130 1	N	-0-		82
04	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	174 1	N	-0-		82
05	6076 X	3755	-0-	-2321	-0-	109 1	N	-0-		82
06	5880 X	3886	-0-	-1994	-0-	113 1	N	-0-		82
07	6076 X	4577	-0-	-1499	-0-	133 1	N	6	59 1	29
						7 9				
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	117 1	N	-0-		29
09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	121 1	N	39		68
						43 9				
10	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	194 1	N	37		105
						41 9				
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	166 1	N	-0-		105
*12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	152 1	N	35		140
						39 9				
TOTAL GAS PROD:		60,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		187				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2758	-0-	-311	-0-	-0-	2758	2			N	-0-			-0-
02		2871 X	2466	-0-	-405	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
03		3069 X	2711	-0-	-358	-0-	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
04		2880 X	2599	-0-	-281	-0-	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
05		2790 X	2636	-0-	-154	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
06		2670 X	2471	-0-	-199	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
07		2697 X	2476	-0-	-221	-0-	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
08		2604 N	2453	-0-	-151	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
09		2460 N	2349	-0-	-111	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
10		2480 N	2427	-0-	-53	-0-	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
11		2370 N	2285	-0-	-85	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
12		2418 N	2313	-0-	-105	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

01		3348 X	3150	-0-	-198	-0-	-0-	3150	2			N	-0-			82
02		3132 X	2852	-0-	-280	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			82
03		3348 X	2988	-0-	-360	-0-	-0-	2988	2			N	-0-			82
04		3240 X	2802	-0-	-438	-0-	-0-	2802	2			N	-0-			82
05		3348 X	2978	-0-	-370	-0-	-0-	2978	2			N	-0-			82
06		3060 X	2951	-0-	-109	-0-	-0-	2951	2			N	-0-			82
07		3038 X	2955	-0-	-83	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			82
08		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			82
09		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			82
10		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-			82
11		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			82
*12		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 34,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

01		775 N	401	-0-	-374	-0-	-0-	401	2			N	-0-			137
02		493 N	430	-0-	-63	-0-	-0-	430	2			N	-0-			137
03		465 N	412	-0-	-53	-0-	-0-	412	2			N	-0-			137
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			137
05		465 N	348	-0-	-117	-0-	-0-	348	2			N	-0-			137
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			137
07		403 N	234	-0-	-169	-0-	-0-	234	2			N	-0-			137
08		155 N	36	-0-	-119	-0-	-0-	36	2			N	-0-			137
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			137
10		155 N	79	-0-	-76	-0-	-0-	79	2			N	-0-			137
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			137
*12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
02	1189 N	1093	-0-	-96	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-		-0-
04	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-		-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-		-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-		-0-
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-		-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-		-0-
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-		-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-		-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-		-0-
*12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	100	1	3343	2	N	15	213
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	17	9	90	1	N	40	253
03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	44	9	85	1	N	2	178 1 77
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2	9	88	1	N	-0-	77
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	96	1	3197	2	N	-0-	77
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	90	1	2988	2	N	-0-	77
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	92	1	3057	2	N	1	53 1 25
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	1	9	96	1	N	-0-	25
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	84	1	2797	2	N	-0-	25
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	95	1	3182	2	N	-0-	25
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2980	2	N	-0-	25
*12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	106	1	3521	2	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		38,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	1925	2		N	-0-		-0-
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-		-0-
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-		-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-		-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-		-0-
06	2250 N	2011	-0-	-239	-0-	2011	2		N	-0-		-0-
07	2356 N	2218	-0-	-138	-0-	2218	2		N	-0-		-0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-		-0-
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-		-0-
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-		-0-
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-		-0-
*12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12074 - 12093				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327		PERF.12152 - 12288				
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-			
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-		-0-			
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-			
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-			
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-		-0-			
06	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	2	N	-0-		-0-			
07	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	2	N	-0-		-0-			
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-		-0-			
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-			
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		-0-			
11	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2	N	-0-		-0-			
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		8,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297				
01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2	N	-0-		-0-			
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	-0-		-0-			
03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2	N	-0-		-0-			
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	N	-0-		-0-			
05	3286 X	1868	-0-	-1418	-0-	1868	2	N	-0-		-0-			
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2	N	-0-		-0-			
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2	N	-0-		-0-			
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	N	-0-		-0-			
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-		-0-			
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2	N	-0-		-0-			
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2	N	-0-		-0-			
*12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		40,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	1 1	613 2	N	-0-			175
02	609 N	491	-0-	-118	-0-	1 1	490 2	N	-0-			175
03	651 N	444	-0-	-207	-0-	1 1	443 2	N	-0-			175
04	600 N	337	-0-	-263	-0-	337 2		N	-0-			175
05	527 N	314	-0-	-213	-0-	314 2		N	-0-			175
06	420 N	292	-0-	-128	-0-	292 2		N	-0-			175
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	1 1	530 2	N	-0-	154 1		21
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			21
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			21
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	1 1	807 2	N	-0-			21
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1 1	1178 2	N	-0-			21
*12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	2 1	1601 2	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		7,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426				
01	3193 X	3140	-0-	-53	-0-	3140 2		N	-0-			15
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-			15
03	3720 X	2855	-0-	-865	-0-	2855 2		N	-0-			15
04	3600 X	2764	-0-	-836	-0-	2764 2		N	-0-			15
05	3720 X	2493	-0-	-1227	-0-	2493 2		N	-0-			15
06	3030 X	1849	-0-	-1181	-0-	1849 2		N	-0-			15
07	2976 X	2449	-0-	-527	-0-	2449 2		N	-0-			15
08	2635 X	999	-0-	-1636	-0-	999 2		N	-0-			15
09	2550 X	596	-0-	-1954	-0-	596 2		N	-0-			15
10	2449 N	388	-0-	-2061	-0-	388 2		N	-0-			15
11	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-			15
*12	3100 N	4144	-0-	1044	1044	4144 2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		27,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	092890	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	12396	PERF.11106 - 11254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4371 X	1691	-0-	-2680	-0-	1691 2	N	-0-		-0-
02		3915 X	3837	-0-	-78	-0-	3837 2	N	-0-		-0-
03		3286 X	3227	-0-	-59	-0-	3227 2	N	-0-		-0-
04		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2	N	-0-		-0-
05		4092 X	3905	-0-	-187	-0-	3905 2	N	-0-		-0-
06		3960 X	3457	-0-	-503	-0-	3457 2	N	-0-		-0-
07		4092 X	1774	-0-	-2318	-0-	1774 2	N	-0-		-0-
08		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2	N	-0-		-0-
09		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2	N	-0-		-0-
10		1612 X	1438	-0-	-174	-0-	1438 2	N	-0-		-0-
11		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2	N	-0-		-0-
12		1612 X	464	-0-	-1148	-0-	464 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ORAND -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096261	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11382 - 11908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		10168 X	8884	-0-	-1284	-0-	8884 2	N	-0-		-0-
02		9512 X	7290	-0-	-2222	-0-	7290 2	N	-0-		-0-
03		14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	14995 2	N	-0-		-0-
04		12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	12563 2	N	-0-		-0-
05		11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11372 2	N	-0-		-0-
06		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9892 2	N	-0-		-0-
07		10168 X	7468	-0-	-2700	-0-	7468 2	N	-0-		-0-
08		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921 2	N	-0-		-0-
09		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917 2	N	-0-		-0-
10		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10724 2	N	-0-		-0-
11		9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	9389 2	N	-0-		-0-
*12		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9421 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		115,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IVY, ATHEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096668	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	12376	PERF.12099 - 12197
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		868 N	658	-0-	-210	-0-	658 2	N	-0-		52
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		52
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		52
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-		52
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		52
06		840 N	778	-0-	-62	-0-	778 2	N	-0-		52
07		868 N	737	-0-	-131	-0-	737 2	N	-0-		52
08		868 N	706	-0-	-162	-0-	706 2	N	-0-		52
09		780 N	762	-0-	-18	-0-	762 2	N	-0-		52
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-		52
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		52
12		775 N	695	-0-	-80	-0-	695 2	N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		9,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
CITY OF FAIRFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 098584			COMPL. DATE 08/13/2009			TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2325 N	1954	-0-	-371	-0-	1954	3		N	-0-			72
02		2175 N	1521	-0-	-654	-0-	1521	3		N	-0-			72
03		2170 N	1611	-0-	-559	-0-	1611	3		N	-0-			72
04		1890 N	1690	-0-	-200	-0-	1690	3		N	-0-			72
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			72
06		1560 N	1104	-0-	-456	-0-	1104	3		N	-0-			72
07		1736 N	1463	-0-	-273	-0-	1463	3		N	-0-			72
08		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			72
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			72
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			72
11		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			72
*12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			20,272			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 099218			COMPL. DATE 04/01/1982			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521			
01		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-		85
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	2	N	-0-		85
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	59	1	1979	2	N	5		90
							6	9						
04		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	54	1	1813	2	N	28		118
							31	9						
05		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	66	1	2206	2	N	2		120
							2	9						
06		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	63	1	2106	2	N	2		122
							2	9						
07		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	2	N	20	119 1	23
							22	9						
08		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	61	1	2027	2	N	-0-		23
09		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	58	1	1925	2	N	-0-		23
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	61	1	2029	2	N	-0-		23
11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	50	1	1682	2	N	-0-		23
12		1364 N	801	-0-	-563	-0-	23	1	778	2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			22,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			57					

KING, ZENO UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 099220			COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310			
01		1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
03		1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
04		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
05		2356 N	1760	-0-	-596	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
06		1860 N	1159	-0-	-701	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
07		2201 N	1428	-0-	-773	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1614	-0-	-153	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
10		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
*12		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-		-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-		-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-		-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-		-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-		-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-		-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-		-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-		-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-		-0-
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3100 X	3010	-0-	-90	-0-	3010	2		N	-0-		114
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		N	-0-		114
03	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	2792	2	40 9	N	36		150
04	3000 X	2428	-0-	-572	-0-	2385	2	43 9	N	39		189
05	3100 X	756	-0-	-2344	-0-	742	2	14 9	N	13		202
06	3000 X	1860	-0-	-1140	-0-	1792	2	68 9	N	62		264
07	3100 X	2445	-0-	-655	-0-	2393	2	52 9	N	47		311
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2322	2	30 9	N	27		338
09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2332	2	3 9	N	3	179 1	162
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-		162
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-		162
*12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-		162
TOTAL GAS PROD:		28,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		227						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11288 - 11384	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	32 1	1059 2	N	37		257
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	41 9					257
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	27 1	909 2	N	-0-		258
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	30 1	1016 2	N	1		92
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1 9	996 2	N	13	179 1	92
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	30 1					92
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	14 9	1021 2	N	-0-		118
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	29 1	978 2	N	26		157
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	29 9	1014 2	N	39		173
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	30 1					203
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	43 9	1032 2	N	16		38
*12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	31 1	973 2	N	30		38
						33 9	1068 2	N	13	178 1	38
						32 1					38
						14 9	1032 2	N	-0-		38
						31 1	1064 2	N	-0-		38
						32 1					
TOTAL GAS PROD:		12,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		175			

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11919 - 12000	
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-		185
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2272 2	20 9	N	18		203
03	2387 N	2112	-0-	-275	-0-	2090 2	22 9	N	20		223
04	2130 N	1850	-0-	-280	-0-	1850 2		N	-0-		223
05	2387 N	1906	-0-	-481	-0-	1906 2		N	-0-		223
06	2040 N	1588	-0-	-452	-0-	1588 2		N	-0-		223
07	1922 N	1657	-0-	-265	-0-	1657 2		N	-0-		223
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-		223
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-		223
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-		223
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-		223
*12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-		223
TOTAL GAS PROD:		22,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		38			

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165	
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		N	-0-		-0-
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		N	-0-		-0-
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-		-0-
04	2970 X	2632	-0-	-338	-0-	2632 2		N	-0-		-0-
05	3069 X	2639	-0-	-430	-0-	2639 2		N	-0-		-0-
06	2970 X	2551	-0-	-419	-0-	2551 2		N	-0-		-0-
07	3069 X	2661	-0-	-408	-0-	2661 2		N	-0-		-0-
08	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-		-0-
09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-		-0-
10	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-		-0-
11	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-		-0-
*12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	4061 X	3492	-0-	-569	-0-	3492	2	N	-0-			-0-
02	3799 X	3542	-0-	-257	-0-	3542	2	N	-0-			-0-
03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2	N	-0-			-0-
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	N	-0-			-0-
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2	N	-0-			-0-
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2	N	-0-			-0-
07	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	2987	-0-	-1229	-0-	2987	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	1432	-0-	-2648	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
10	4216 X	3538	-0-	-678	-0-	3538	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3522	-0-	-558	-0-	3522	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	3551	-0-	-634	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2	N	-0-			-0-
02	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2	N	-0-			-0-
03	4154 X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	3364	-0-	-656	-0-	3364	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3200	-0-	-954	-0-	3200	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	3296	-0-	-724	-0-	3296	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	2037	-0-	-2117	-0-	2037	2	N	-0-			-0-
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2	N	-0-			-0-
09	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-			-0-
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2	N	-0-			-0-
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	238	-0-	-2769	-0-	238	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2	N	-0-			-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3689 X	3404	-0-	-285	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
02		3451 X	3102	-0-	-349	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
04		3360 X	3075	-0-	-285	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
05		3441 X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3210	-0-	-240	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3289	-0-	-276	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
08		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
09		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
11		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
*12		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

01		11005 X	8216	-0-	-2789	-0-	8216	2		N	-0-			-0-
02		9570 X	7782	-0-	-1788	-0-	7782	2		N	-0-			-0-
03		9610 X	6497	-0-	-3113	-0-	6497	2		N	-0-			-0-
04		8640 X	7103	-0-	-1537	-0-	7103	2		N	-0-			-0-
05		8494 X	6991	-0-	-1503	-0-	6991	2		N	-0-			-0-
06		8040 X	6738	-0-	-1302	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
07		8308 X	7006	-0-	-1302	-0-	7006	2		N	-0-			-0-
08		7068 X	6357	-0-	-711	-0-	6357	2		N	-0-			-0-
09		6840 X	5564	-0-	-1276	-0-	5564	2		N	-0-			-0-
10		7006 X	5933	-0-	-1073	-0-	5933	2		N	-0-			-0-
11		6780 X	4215	-0-	-2565	-0-	4215	2		N	-0-			-0-
12		7006 X	6384	-0-	-622	-0-	6384	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

01		744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2		N	-0-			-0-
02		696 N	596	-0-	-100	-0-	596	2		N	-0-			-0-
03		744 N	589	-0-	-155	-0-	589	2		N	-0-			-0-
04		720 N	567	-0-	-153	-0-	567	2		N	-0-			-0-
05		651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2		N	-0-			-0-
06		570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2		N	-0-			-0-
07		589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-			-0-
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	86 1	2874 2	N	-0-		77
02		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	69 1	2286 2	N	-0-		77
03		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	74 1	2470 2	N	-0-		77
04		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	79 1	2625 2	N	-0-		77
05		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	54 1	1815 2	N	-0-		77
06		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	61 1	2037 2	N	-0-	10	87
							11 9					
07		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	67 1	2247 2	N	3	62 1	28
							3 9					
08		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	56 1	1876 2	N	-0-		28
09		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	59 1	1955 2	N	-0-		28
10		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	59 1	1953 2	N	-0-		28
11		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	55 1	1822 2	N	-0-		28
*12		3100 N	3801	-0-	701	701	111 1	3690 2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			28,494									TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-		-0-
02		609 N	513	-0-	-96	-0-	513 2		Y	-0-		-0-
03		651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2		Y	-0-		-0-
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-		-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-		-0-
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-		-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-		-0-
08		682 N	679	-0-	-3	-0-	679 2		Y	-0-		-0-
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-		-0-
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-		-0-
11		660 N	649	-0-	-11	-0-	649 2		Y	-0-		-0-
12		682 N	678	-0-	-4	-0-	678 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,793									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	2987	-0-	-423	-0-	2987 2		N	-0-		-0-
02		3190 X	2998	-0-	-192	-0-	2998 2		N	-0-		-0-
03		3410 X	3146	-0-	-264	-0-	3146 2		N	-0-		-0-
04		3300 X	2943	-0-	-357	-0-	2943 2		N	-0-		-0-
05		3410 X	3195	-0-	-215	-0-	3195 2		N	-0-		-0-
06		3090 X	2936	-0-	-154	-0-	2936 2		N	-0-		-0-
07		3193 X	2965	-0-	-228	-0-	2965 2		N	-0-		-0-
08		3162 X	2951	-0-	-211	-0-	2951 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	2102	-0-	-958	-0-	2102 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	2436	-0-	-726	-0-	2436 2		N	-0-		-0-
11		2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2764 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2606	-0-	-370	-0-	2606 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,029									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4247 X	4157	-0-	-90	-0-	4157	2		N	-0-		-0-
02	4292 X	4034	-0-	-258	-0-	4034	2		N	-0-		-0-
03	4588 X	3934	-0-	-654	-0-	3934	2		N	-0-		-0-
04	4440 X	3780	-0-	-660	-0-	3780	2		N	-0-		-0-
05	4309 X	3865	-0-	-444	-0-	3865	2		N	-0-		-0-
06	4170 X	3468	-0-	-702	-0-	3468	2		N	-0-		-0-
07	4309 X	3612	-0-	-697	-0-	3612	2		N	-0-		-0-
08	3875 X	3795	-0-	-80	-0-	3795	2		N	-0-		-0-
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-		-0-
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-		-0-
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-		-0-
12	3875 X	3784	-0-	-91	-0-	3784	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2		N	-0-		-0-
02	1218 N	1188	-0-	-30	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-		-0-
04	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
05	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2		N	-0-		-0-
06	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-		-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-		-0-
*12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2		N	-0-		167
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-		167
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		167
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-		167
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-		167
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-		167
07	1643 N	1421	-0-	-222	-0-	1421	2		N	-0-		167
08	1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2		N	-0-		167
09	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	1318	2		N	-0-		167
10	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2		N	-0-		167
11	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	1239	2		N	-0-		167
12	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2		N	-0-		167
TOTAL GAS PROD:		16,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			94
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			94
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			94
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			94
05	155 N	22	-0-	-133	-0-	22 2		N	-0-			94
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 2		N	-0-			94
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			94
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			94
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			94
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			94
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			94
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

01	3565 X	3298	-0-	-267	-0-	3298 2		N	-0-			102
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		N	-0-			102
03	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	2842 2		N	-0-			102
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		N	-0-			102
05	3441 X	2961	-0-	-480	-0-	2961 2		N	-0-			102
06	3330 X	2899	-0-	-431	-0-	2899 2		N	-0-			102
07	3534 X	2709	-0-	-825	-0-	2709 2		N	-0-			102
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-			102
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-			102
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-			102
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-			102
*12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 35,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 2		N	-0-			170
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548 2		N	-0-			170
03	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 2		N	-0-			170
04	5400 X	5162	-0-	-238	-0-	5162 2		N	-0-			170
05	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2		N	-0-			170
06	5400 X	4938	-0-	-462	-0-	4938 2		N	-0-			170
07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 2		N	-0-			170
08	5797 X	5568	-0-	-229	-0-	5568 2		N	-0-			170
09	5610 X	5386	-0-	-224	-0-	5386 2		N	-0-			170
10	5797 X	5684	-0-	-113	-0-	5684 2		N	-0-			170
11	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455 2		N	-0-			170
12	5611 X	5468	-0-	-143	-0-	5468 2		N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 66,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1545	-0-	-408	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
*12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			115
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2 9	N	2			117
03	2108 N	2084	-0-	-24	-0-	2083	2	1 9	N	1			118
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			118
05	1364 N	635	-0-	-729	-0-	635	2		N	-0-			118
06	2010 N	1870	-0-	-140	-0-	1864	2	6 9	N	5			123
07	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989	2		N	-0-			123
08	620 N	237	-0-	-383	-0-	237	2		N	-0-			123
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			123
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			123
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			123
*12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		19,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3720	-0-	720	720	3720	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2507	-0-	-593	127	2507	2		N	-0-			-0-
06	690 N	563	-0-	-127	-0-	563	2		N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.11566 - 11997		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02		348 N	253	-0-	-95	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04		360 N	126	-0-	-234	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08		248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09		240 N	114	-0-	-126	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,317		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12003 - 12020		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
04		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
09		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
*12		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,233		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KEILS, W. A. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12147 - 12281		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
05		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
08		2480 N	869	-0-	-1611	-0-	869	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	898	-0-	-332	-0-	898	2		N	-0-			-0-
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
11		840 N	673	-0-	-167	-0-	673	2		N	-0-			-0-
*12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,614		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			41
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			41
03		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			41
04		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			41
05		1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2		N	-0-			41
06		1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1466	2		N	-0-			41
07		1581 N	1311	-0-	-270	-0-	1311	2		N	-0-			41
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			41
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			41
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			41
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			41
12		589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2		N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03		558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04		570 N	437	-0-	-133	-0-	437	2		N	-0-			-0-
05		620 N	485	-0-	-135	-0-	485	2		N	-0-			-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
07		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-			-0-
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
09		480 N	389	-0-	-91	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			-0-
11		510 N	406	-0-	-104	-0-	406	2		N	-0-			-0-
*12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
02		957 N	916	-0-	-41	-0-	916	2		N	-0-			-0-
03		1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2		N	-0-			-0-
04		990 N	958	-0-	-32	-0-	958	2		N	-0-			-0-
05		992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2		N	-0-			-0-
06		930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2		N	-0-			-0-
07		992 N	977	-0-	-15	-0-	977	2		N	-0-			-0-
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
*12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	2038	-0-	-194	-0-	2038 2		N	-0-			133
02		1972 N	1830	-0-	-142	-0-	1830 2		N	-0-			133
03		2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1993 2		N	-0-			133
04		1980 N	1963	-0-	-17	-0-	1963 2		N	-0-			133
05		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-			133
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-			133
07		2015 N	1928	-0-	-87	-0-	1928 2		N	-0-			133
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-			133
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			133
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			133
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-			133
*12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 22,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

01		4030 X	3978	-0-	-52	-0-	3978 2		N	-0-			-0-
02		3799 X	3594	-0-	-205	-0-	3594 2		N	-0-			-0-
03		4061 X	4028	-0-	-33	-0-	4028 2		N	-0-			-0-
04		3930 X	3789	-0-	-141	-0-	3789 2		N	-0-			-0-
05		4061 X	3970	-0-	-91	-0-	3970 2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3819	-0-	-81	-0-	3819 2		N	-0-			-0-
07		4030 X	3499	-0-	-531	-0-	3499 2		N	-0-			-0-
08		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2		N	-0-			-0-
09		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		N	-0-			-0-
10		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-			-0-
11		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2		N	-0-			-0-
*12		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151119	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11847 - 11949		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTS, L. F.		WELL #:		1	RRCID ->	152389	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11084 - 11213		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1922 X	1590	-0-	-332	-0-	1590	2		N	-0-		-0-	
02	1798 X	297	-0-	-1501	-0-	297	2		N	-0-		-0-	
03	1457 X	14	-0-	-1443	-0-	14	2		N	-0-		-0-	
04	1530 X	12	-0-	-1518	-0-	12	2		N	-0-		-0-	
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		-0-	
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-		-0-	
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		-0-	
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-		-0-	
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-		-0-	
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-		-0-	
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		-0-	
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAM GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	153461	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12139 - 12294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	1923	2		N	-0-		-0-	
02	1885 N	1853	-0-	-32	-0-	1853	2		N	-0-		-0-	
03	1984 N	1670	-0-	-314	-0-	1670	2		N	-0-		-0-	
04	1860 N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2		N	-0-		-0-	
05	1984 N	1204	-0-	-780	-0-	1204	2		N	-0-		-0-	
06	1620 N	1126	-0-	-494	-0-	1126	2		N	-0-		-0-	
07	1643 N	1029	-0-	-614	-0-	1029	2		N	-0-		-0-	
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		-0-	
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-		-0-	
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-		-0-	
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		-0-	
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	158095	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	12626	PERF. 9038 - 9170			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ORAND #1		WELL #:		2	RRCID ->	158553	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10168 - 11066			
01	5549 X	5144	-0-	-405	-0-	5144	2		N	-0-	30			
02	5191 X	5031	-0-	-160	-0-	5031	2		N	-0-	30			
03	5301 X	4717	-0-	-584	-0-	4717	2		N	-0-	30			
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-	30			
05	5363 X	5219	-0-	-144	-0-	5219	2		N	-0-	30			
06	5190 X	4915	-0-	-275	-0-	4915	2		N	-0-	30			
07	5704 X	4849	-0-	-855	-0-	4849	2		N	-0-	30			
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		N	-0-	30			
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-	30			
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-	30			
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2		N	-0-	30			
*12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2		N	-0-	30			
TOTAL GAS PROD:		59,830				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REED GU #4		WELL #:		3	RRCID ->	159091	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12290	PERF.12084 - 12174			
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-	58			
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-	58			
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-	58			
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-	58			
05	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2		N	-0-	58			
06	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893	2		N	-0-	58			
07	1085 N	919	-0-	-166	-0-	919	2		N	-0-	58			
08	1116 X	944	-0-	-172	-0-	944	2		N	-0-	58			
09	1080 X	964	-0-	-116	-0-	964	2		N	-0-	58			
10	1023 X	999	-0-	-24	-0-	999	2		N	-0-	58			
11	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-	58			
12	992 X	812	-0-	-180	-0-	812	2		N	-0-	58			
TOTAL GAS PROD:		12,026				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342								
01	2790 N	2358	-0-	-432	-0-	2358	2	N	-0-							14
02	2639 N	2265	-0-	-374	-0-	2265	2	N	-0-							14
03	2604 N	1840	-0-	-764	-0-	1840	2	N	-0-							14
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-							14
05	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2	N	-0-							14
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-							14
07	2387 N	1646	-0-	-741	-0-	1646	2	N	-0-							14
08	2356 N	1404	-0-	-952	-0-	1404	2	N	-0-							14
09	1830 N	1602	-0-	-228	-0-	1602	2	N	-0-							14
10	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2	N	-0-							14
11	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1316	2	N	-0-							14
12	1643 N	1400	-0-	-243	-0-	1400	2	N	-0-							14
TOTAL GAS PROD:		21,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	2661	2		N	-0-			47
02	2871 X	2694	-0-	-177	-0-	2694	2		N	-0-			47
03	3317 X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2		N	-0-			47
04	3210 X	2011	-0-	-1199	-0-	2011	2		N	-0-			47
05	3317 X	1559	-0-	-1758	-0-	1559	2		N	-0-			47
06	2790 X	1145	-0-	-1645	-0-	1145	2		N	-0-			47
07	2883 X	1500	-0-	-1383	-0-	1500	2		N	-0-			47
08	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			47
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			47
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			47
11	3000 N	3924	-0-	924	-0-	3924	2		N	-0-			47
*12	3100 N	3243	-0-	143	-0-	1067	2		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		27,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133					
01	3100 N	4194	-0-	1094	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	5340	-0-	2440	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	4573	-0-	1473	-0-	5007	2		N	-0-			-0-
04	9040 X	4033	-0-	-5007	-0-	4033	2		N	-0-			-0-
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
08	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2		N	-0-			-0-
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-			-0-
*12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372					
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			67
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			67
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			67
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			67
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			67
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			67
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			67
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2 9	N	2	69 1		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230								
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-						-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-						-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-						-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-						-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-						-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-						-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-						-0-
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-						-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-						-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-						-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-						-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		509				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874								
01	4588 X	3840	-0-	-748	-0-	3840	2		N	-0-						190
02	4234 X	3472	-0-	-762	-0-	3430	2	42	9	N	38					228
03	4309 X	3792	-0-	-517	-0-	3700	2	92	9	N	84					312
04	3990 X	3471	-0-	-519	-0-	3471	2		N	-0-						312
05	3999 X	3668	-0-	-331	-0-	3668	2		N	-0-						312
06	3720 X	3586	-0-	-134	-0-	3586	2		N	-0-						312
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		N	-0-						312
08	3782 X	3524	-0-	-258	-0-	3524	2		N	-0-						312
09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-						312
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-						312
11	3720 X	3675	-0-	-45	-0-	3675	2		N	-0-						312
12	3937 X	3643	-0-	-294	-0-	3643	2		N	-0-						312
TOTAL GAS PROD:		44,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		122								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446						
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-			-0-	
02	203	N	114	-0-	-89	-0-	114	2	N	-0-			-0-	
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2	N	-0-			-0-	
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2	N	-0-			-0-	
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-	
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2	N	-0-			-0-	
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-			-0-	
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-	
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-	
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,011				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746				
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				11				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 11200		PERF.10006 - 10742								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9114 - 9160						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		69	1				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10260 - 11232						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167792	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	12082	PERF.11882 - 11969
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-	-0-
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-	-0-
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-	-0-
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-	-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-	-0-
06		1410 N	1330	-0-	-80	-0-	1330 2		N	-0-	-0-
07		1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251 2		N	-0-	-0-
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-	-0-
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-	-0-
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-	-0-
11		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-	-0-
*12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FOOTBALL FIELD		WELL #:		1	RRCID ->	170964	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12502	PERF.11428 - 12291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2		N	-0-	-0-
02		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		N	-0-	-0-
03		3782 X	3653	-0-	-129	-0-	3653 2		N	-0-	-0-
04		3660 X	3587	-0-	-73	-0-	3587 2		N	-0-	-0-
05		3782 X	3750	-0-	-32	-0-	3750 2		N	-0-	-0-
06		3660 X	3575	-0-	-85	-0-	3575 2		N	-0-	-0-
07		3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532 2		N	-0-	-0-
08		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		N	-0-	-0-
09		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N	-0-	-0-
10		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		N	-0-	-0-
11		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-	-0-
*12		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	172497	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11872 - 11897
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		651 N	438	-0-	-213	-0-	438 2		N	-0-	73
02		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-	73
03		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-	73
04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-	73
05		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426 2		N	-0-	73
06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-	73
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-	73
08		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-	73
09		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-	73
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-	73
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-	73
*12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-	73
TOTAL GAS PROD:			23,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2			N	-0-			30
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-			30
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			30
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-			30
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-			30
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			30
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			30
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2			N	-0-			30
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-			30
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2			N	-0-			30
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2			N	-0-			30
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		1,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490						
01		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2			N	-0-			50
02		3190 X	3042	-0-	-148	-0-	3031 2	11	9	N	10			60
03		3410 X	3312	-0-	-98	-0-	3312 2			N	-0-			60
04		3300 X	3211	-0-	-89	-0-	3211 2			N	-0-			60
05		3317 X	3296	-0-	-21	-0-	3296 2			N	-0-			60
06		3210 X	3112	-0-	-98	-0-	3112 2			N	-0-			60
07		3317 X	2743	-0-	-574	-0-	2735 2	8	9	N	7			67
08		3286 X	1637	-0-	-1649	-0-	1637 2			N	-0-			67
09		3180 X	1537	-0-	-1643	-0-	1537 2			N	-0-			67
10		3286 X	3144	-0-	-142	-0-	3144 2			N	-0-			67
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2			N	-0-			67
*12		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		34,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984						
01		2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911 2			N	-0-			41
02		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2			N	-0-			41
03		2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009 2			N	-0-			41
04		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2			N	-0-			41
05		2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1684 2			N	-0-			41
06		1950 N	1757	-0-	-193	-0-	1757 2			N	-0-			41
07		2108 N	1561	-0-	-547	-0-	1561 2			N	-0-			41
08		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2			N	-0-			41
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2			N	-0-			41
10		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2			N	-0-			41
11		3000 N	3507	-0-	507	507	3507 2			N	-0-			41
*12		3100 N	3461	-0-	361	868	3461 2			N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		27,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 176241			COMPL. DATE 10/28/1999			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-	125
02		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-	125
03		2914 N	1908	-0-	-1006	-0-	1908	2		N	-0-	125
04		2160 N	2051	-0-	-109	-0-	2051	2		N	-0-	125
05		2232 N	1878	-0-	-354	-0-	1878	2		N	-0-	125
06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-	125
07		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-	125
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-	125
09		1080 N	896	-0-	-184	-0-	896	2		N	-0-	125
10		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-	125
11		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-	125
*12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-	125
TOTAL GAS PROD:		23,627		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 176732			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179976			COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304	

01	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2		N	-0-	45
02	3248	X	2863	-0-	-385	-0-	2863	2		N	-0-	45
03	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	2854	2		N	-0-	45
04	3240	X	2964	-0-	-276	-0-	2964	2		N	-0-	45
05	3162	X	1545	-0-	-1617	-0-	1545	2		N	-0-	45
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-	45
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-	45
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-	45
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-	45
10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-	45
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-	45
*12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-	45
TOTAL GAS PROD:		34,005		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2	N	-0-			-0-
02		4118 X	3943	-0-	-175	-0-	3943 2	N	-0-			-0-
03		4371 X	4211	-0-	-160	-0-	4211 2	N	-0-			-0-
04		4260 X	3787	-0-	-473	-0-	3787 2	N	-0-			-0-
05		4402 X	4132	-0-	-270	-0-	4132 2	N	-0-			-0-
06		4260 X	3961	-0-	-299	-0-	3961 2	N	-0-			-0-
07		4216 X	3867	-0-	-349	-0-	3867 2	N	-0-			-0-
08		4216 X	3988	-0-	-228	-0-	3988 2	N	-0-			-0-
09		3990 X	3603	-0-	-387	-0-	3603 2	N	-0-			-0-
10		4123 X	3936	-0-	-187	-0-	3936 2	N	-0-			-0-
11		3960 X	3910	-0-	-50	-0-	3910 2	N	-0-			-0-
12		3999 X	3677	-0-	-322	-0-	3677 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2	N	-0-			126
02		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-			126
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2	N	-0-			126
04		2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149 2	N	-0-			126
05		2294 N	2029	-0-	-265	-0-	2029 2	N	-0-			126
06		2220 N	1613	-0-	-607	-0-	1613 2	N	-0-			126
07		2232 N	1547	-0-	-685	-0-	1547 2	N	-0-			126
08		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2	N	-0-			126
09		3000 N	3117	-0-	117	117	3117 2	N	-0-			126
10		3100 N	3243	-0-	143	260	3243 2	N	-0-			126
11		3000 N	2943	-0-	-57	203	2943 2	N	-0-			126
*12		3069 X	2866	-0-	-203	-0-	2866 2	N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:		29,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4309 X	3685	-0-	-624	-0-	3685 2	N	-0-			-0-
02		4031 X	3229	-0-	-802	-0-	3229 2	N	-0-			-0-
03		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2	N	-0-			-0-
04		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2	N	-0-			-0-
05		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2	N	-0-			-0-
06		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 2	N	-0-			-0-
07		4557 X	3994	-0-	-563	-0-	3994 2	N	-0-			-0-
08		5580 X	4210	-0-	-1370	-0-	4210 2	N	-0-			-0-
09		5400 X	3866	-0-	-1534	-0-	3866 2	N	-0-			-0-
10		5580 X	3826	-0-	-1754	-0-	3826 2	N	-0-			-0-
11		4350 X	3889	-0-	-461	-0-	3889 2	N	-0-			-0-
12		4216 X	3724	-0-	-492	-0-	3724 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2		Y	-0-			-0-	
02		4930 X	4621	-0-	-309	-0-	4621	2		Y	-0-			-0-	
03		5270 X	2778	-0-	-2492	-0-	2778	2		Y	-0-			-0-	
04		5100 X	3608	-0-	-1492	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-	
05		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2		Y	-0-			-0-	
06		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2		Y	-0-			-0-	
07		4929 X	917	-0-	-4012	-0-	917	2		Y	-0-			-0-	
08		6076 X	1413	-0-	-4663	-0-	1413	2		Y	-0-			-0-	
09		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2		Y	-0-			-0-	
10		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2		Y	-0-			-0-	
11		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2		Y	-0-			-0-	
12		6417 X	522	-0-	-5895	-0-	522	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			51,169											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

01		2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617	2		Y	-0-			56	
02		2668 X	2355	-0-	-313	-0-	2355	2		Y	-0-			56	
03		2852 X	2700	-0-	-152	-0-	2700	2		Y	-0-			56	
04		2760 X	2539	-0-	-221	-0-	2539	2		Y	-0-			56	
05		2511 N	2428	-0-	-83	-0-	2428	2		Y	-0-			56	
06		2610 N	2300	-0-	-310	-0-	2300	2		Y	-0-			56	
07		2635 N	2509	-0-	-126	-0-	2509	2		Y	-0-			56	
08		2697 X	2037	-0-	-660	-0-	2037	2		Y	-0-			56	
09		2550 X	1637	-0-	-913	-0-	1637	2		Y	-0-			56	
10		2511 X	1555	-0-	-956	-0-	1555	2		Y	-0-			56	
11		2430 X	1537	-0-	-893	-0-	1537	2		Y	-0-			56	
12		2511 X	1825	-0-	-686	-0-	1825	2		Y	-0-			56	
TOTAL GAS PROD:			26,039											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

01		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			97	
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			97	
03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			97	
04		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			97	
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			97	
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			97	
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			97	
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			97	
09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			97	
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			97	
11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			97	
*12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			97	
TOTAL GAS PROD:			21,077											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			21
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			21
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			21
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			21
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			21
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			21
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			21
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			21
09	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2		N	-0-			21
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			21
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			21
12	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		10,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198					
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		Y	-0-			-0-
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		Y	-0-			-0-
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-
04	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		Y	-0-			-0-
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	3118	-0-	-292	-0-	3118	2		Y	-0-			-0-
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2980	-0-	-50	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554					
01	589 N	454	-0-	-135	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
02	464 N	321	-0-	-143	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
03	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2		Y	-0-			-0-
08	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
07		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
09		1470 N	1338	-0-	-132	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1276	-0-	-104	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			11
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			11
03		1395 N	466	-0-	-929	-0-	466	2	N	-0-			11
04		780 N	530	-0-	-250	-0-	530	2	N	-0-			11
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			11
06		450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2	N	-0-			11
07		558 N	340	-0-	-218	-0-	340	2	N	-0-			11
08		3100 N	3216	-0-	116	116	3216	2	N	-0-			11
09		1437 N	1321	-0-	-116	-0-	1321	2	N	-0-			11
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			11
11		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			11
12		620 X	618	-0-	-2	-0-	618	2	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 10,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

01		930 N	267	-0-	-663	-0-	267	2	N	-0-			-0-
02		435 N	257	-0-	-178	-0-	257	2	N	-0-			-0-
03		341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2	N	-0-			-0-
04		270 N	163	-0-	-107	-0-	163	2	N	-0-			-0-
05		279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2	N	-0-			-0-
06		240 N	133	-0-	-107	-0-	133	2	N	-0-			-0-
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-			-0-
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
*12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2	N	-0-			78
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-			78
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	-0-			78
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-			78
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2	N	-0-			78
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-			78
07	1829	N	921	-0-	-908	-0-	921 2	N	-0-			78
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-			78
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-			78
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-			78
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2	N	-0-			78
*12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 24,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056				
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2	N	-0-			-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2	N	-0-			-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2278	-0-	-872	-0-	2278 2	N	-0-			-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2	N	-0-			-0-
06	3150	X	3049	-0-	-101	-0-	3049 2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989 2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437 2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	3065 2	N	-0-			-0-
10	3534	X	2702	-0-	-832	-0-	2702 2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2355	-0-	-975	-0-	2355 2	N	-0-			-0-
12	3441	X	2901	-0-	-540	-0-	2901 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195986	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11690 - 12328			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4185 X	3462	-0-	-723	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
02		3915 X	3524	-0-	-391	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
03		4185 X	3330	-0-	-855	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
04		4050 X	3454	-0-	-596	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
05		3813 X	3791	-0-	-22	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
06		3660 X	3248	-0-	-412	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
07		3782 X	3747	-0-	-35	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
08		3782 X	3720	-0-	-62	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
09		3660 X	3525	-0-	-135	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
10		3782 X	3334	-0-	-448	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
11		3630 X	3231	-0-	-399	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
12		3751 X	3245	-0-	-506	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,611				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	195990	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11504 - 12650			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
02		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
03		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
04		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
06		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
07		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
08		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
09		30 X	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196018	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11650 - 12216			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
02		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2		N	-0-			-0-
04		3660 X	3227	-0-	-433	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
05		3782 X	2572	-0-	-1210	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
06		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
07		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2		N	-0-			-0-
08		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
09		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
10		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2		N	-0-			-0-
11		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
*12		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8401 X	6109	-0-	-2292	-0-	6109 2		N	-0-			-0-
02	7627 X	6106	-0-	-1521	-0-	6106 2		N	-0-			-0-
03	7564 X	5994	-0-	-1570	-0-	5994 2		N	-0-			-0-
04	7020 X	5202	-0-	-1818	-0-	5202 2		N	-0-			-0-
05	6727 X	5128	-0-	-1599	-0-	5128 2		N	-0-			-0-
06	6330 X	4847	-0-	-1483	-0-	4847 2		N	-0-			-0-
07	6541 X	3863	-0-	-2678	-0-	3863 2		N	-0-			-0-
08	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-			-0-
09	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382 2		N	-0-			-0-
10	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952 2		N	-0-			-0-
11	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887 2		N	-0-			-0-
*12	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4929 X	3519	-0-	-1410	-0-	3519 2		N	-0-			-0-
02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-			-0-
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2		N	-0-			-0-
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3888 2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3969	-0-	-111	-0-	3969 2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3309	-0-	-907	-0-	3309 2		N	-0-			-0-
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2		N	-0-			-0-
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N	-0-			-0-
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2699	-0-	-331	-0-	2699 2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2036	-0-	-1095	-0-	2036 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2298	-0-	-275	-0-	2298	2	N	-0-			-0-
02	2407 N	1817	-0-	-590	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
03	2573 N	2213	-0-	-360	-0-	2213	2	N	-0-			-0-
04	2220 N	2104	-0-	-116	-0-	2104	2	N	-0-			-0-
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
08	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2	N	-0-			-0-
*12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710				
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
02	406 N	340	-0-	-66	-0-	340	2	N	-0-			-0-
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	2	N	-0-			-0-
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	2	N	-0-			-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2	N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
11	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2	N	-0-			-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3658 X	3306	-0-	-352	-0-	-0-	3306	2				N	-0-			-0-
02		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	3428	2				N	-0-			-0-
03		3658 X	341	-0-	-3317	-0-	-0-	341	2				N	-0-			-0-
04		3450 X	885	-0-	-2565	-0-	-0-	885	2				N	-0-			-0-
05		3658 X	3108	-0-	-550	-0-	-0-	3108	2				N	-0-			-0-
06		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	-0-	5578	2				N	-0-			-0-
07		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	-0-	4333	2				N	-0-			-0-
08		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	-0-	4262	2				N	-0-			-0-
09		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	-0-	3668	2				N	-0-			-0-
10		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	4081	2				N	-0-			-0-
11		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	-0-	3238	2				N	-0-			-0-
12		2697 X	1500	-0-	-1197	-0-	-0-	1500	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

01		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2				N	-0-			-0-
02		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	2699	2				N	-0-			-0-
03		2635 N	2594	-0-	-41	-0-	-0-	2594	2				N	-0-			-0-
04		2580 N	1152	-0-	-1428	-0-	-0-	1152	2				N	-0-			-0-
05		3100 N	4526	-0-	1426	-0-	1426	4526	2				N	-0-			-0-
06		3000 N	5711	-0-	2711	-0-	4137	5711	2				N	-0-			-0-
07		3100 N	5125	-0-	2025	-0-	6162	5125	2				N	-0-			-0-
08		11148 X	4986	-0-	-6162	-0-	-0-	4986	2				N	-0-			-0-
09		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	-0-	5009	2				N	-0-			-0-
10		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	-0-	5413	2				N	-0-			-0-
11		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	-0-	4861	2				N	-0-			-0-
*12		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	-0-	4678	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

01		7130 X	8	-0-	-7122	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
02		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	-0-	8575	2				N	-0-			-0-
03		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	-0-	7423	2				N	-0-			-0-
04		6540 X	3645	-0-	-2895	-0-	-0-	3645	2				N	-0-			-0-
05		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	-0-	8392	2				N	-0-			-0-
06		6900 X	2376	-0-	-4524	-0-	-0-	2376	2				N	-0-			-0-
07		7130 X	1450	-0-	-5680	-0-	-0-	1450	2				N	-0-			-0-
08		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	-0-	9835	2				N	-0-			-0-
09		8130 X	7134	-0-	-996	-0-	-0-	7134	2				N	-0-			-0-
10		8401 X	6700	-0-	-1701	-0-	-0-	6700	2				N	-0-			-0-
11		8340 X	4972	-0-	-3368	-0-	-0-	4972	2				N	-0-			-0-
12		8618 X	6059	-0-	-2559	-0-	-0-	6059	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
CURRY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		837 N	507	-0-	-330	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		1116 N	792	-0-	-324	-0-	-0-	792	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		3000 N	3112	-0-	112	-0-	112	3112	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		1454 N	1342	-0-	-112	-0-	-112	1342	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		810 N	252	-0-	-558	-0-	-558	252	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2407 N	2223	-0-	-184	-0-	-0-	2223	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		3038 X	2666	-0-	-372	-0-	-0-	2666	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		2940 X	1843	-0-	-1097	-0-	-0-	1843	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	-0-	3224	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		2880 X	2485	-0-	-395	-0-	-0-	2485	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		2976 X	2675	-0-	-301	-0-	-0-	2675	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	3020	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINFREE GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 198785		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2108 N	1546	-0-	-562	-0-	-0-	1546	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		1829 N	1819	-0-	-10	-0-	-0-	1819	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		1922 N	1872	-0-	-50	-0-	-0-	1872	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		1770 N	1589	-0-	-181	-0-	-0-	1589	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	2		N	-0-			-0-
02		957 N	923	-0-	-34	-0-	923	2		N	-0-			-0-
03		1023 N	854	-0-	-169	-0-	854	2		N	-0-			-0-
04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
05		992 N	866	-0-	-126	-0-	866	2		N	-0-			-0-
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2		N	-0-			-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
*12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

01		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02		261 N	189	-0-	-72	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04		180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05		217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-			28
02	2262 N	1616	-0-	-646	-0-	1616	2	N	-0-			28
03	3038 X	2533	-0-	-505	-0-	2533	2	N	-0-			28
04	2940 X	1395	-0-	-1545	-0-	1395	2	N	-0-			28
05	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2	N	-0-			28
06	2760 X	1814	-0-	-946	-0-	1814	2	N	-0-			28
07	2542 X	2135	-0-	-407	-0-	2135	2	N	-0-			28
08	2914 X	2318	-0-	-596	-0-	2318	2	N	-0-			28
09	1800 N	1632	-0-	-168	-0-	1632	2	N	-0-			28
10	2139 N	1648	-0-	-491	-0-	1648	2	N	-0-			28
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-			28
*12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		25,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
02	3190 X	3091	-0-	-99	-0-	3091	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	3249	-0-	-192	-0-	3249	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	2027	-0-	-1303	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	1108	-0-	-2333	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	678	-0-	-2532	-0-	678	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	492	-0-	-2825	-0-	492	2	N	-0-			-0-
08	1116 X	543	-0-	-573	-0-	543	2	N	-0-			-0-
09	1080 X	468	-0-	-612	-0-	468	2	N	-0-			-0-
10	1116 X	6	-0-	-1110	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	3960	-0-	860	860	3960	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-			-0-
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
05	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2	N	-0-			-0-
09	1530 X	1431	-0-	-99	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	801	-0-	-2199	-0-	801	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	1726	-0-	-1374	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 N	849	-0-	-1290	-0-	849	2		N	-0-			-0-
02		2001 N	985	-0-	-1016	-0-	985	2		N	-0-			-0-
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
05		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1490	-0-	-400	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
08		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
09		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
10		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
11		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
*12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

01		4433 X	3287	-0-	-1146	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
02		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2		N	-0-			-0-
03		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		N	-0-			-0-
04		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
05		4619 X	4483	-0-	-136	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
06		4470 X	4004	-0-	-466	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
07		4619 X	4101	-0-	-518	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
08		4557 X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
09		4350 X	4184	-0-	-166	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
10		4495 X	4017	-0-	-478	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
11		4140 X	3615	-0-	-525	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
12		4309 X	3142	-0-	-1167	-0-	3142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

01		2654 N	2271	-0-	-383	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
02		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
03		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
05		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
06		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
07		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
08		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
09		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
10		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
11		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
*12		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2		N	-0-		-0-
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-		-0-
03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2		N	-0-		-0-
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2		N	-0-		-0-
05	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-		-0-
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-		-0-
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		N	-0-		-0-
08	3813 X	3023	-0-	-790	-0-	3023 2		N	-0-		-0-
09	3690 X	1930	-0-	-1760	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
10	3751 X	1645	-0-	-2106	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-		-0-
*12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2		Y	-0-		-0-
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2		Y	-0-		-0-
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		Y	-0-		-0-
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		Y	-0-		-0-
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		Y	-0-		-0-
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2		Y	-0-		-0-
07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2		Y	-0-		-0-
08	3782 X	3694	-0-	-88	-0-	3694 2		Y	-0-		-0-
09	3660 X	3593	-0-	-67	-0-	3593 2		Y	-0-		-0-
10	3782 X	3593	-0-	-189	-0-	3593 2		Y	-0-		-0-
11	3570 X	3011	-0-	-559	-0-	3011 2		Y	-0-		-0-
12	3720 X	3639	-0-	-81	-0-	3639 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-		-0-
02	2552 N	1383	-0-	-1169	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
03	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-		-0-
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-		-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-		-0-
06	2640 N	1951	-0-	-689	-0-	1951 2		N	-0-		-0-
07	2666 N	2548	-0-	-118	-0-	2548 2		N	-0-		-0-
08	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	2119 2		N	-0-		-0-
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-		-0-
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-		-0-
11	2040 N	1633	-0-	-407	-0-	1633 2		N	-0-		-0-
*12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201537	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	12634	PERF.12224 -	12380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2852 N	1695	-0-	-1157	-0-	1695 2	N	-0-			-0-
02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-			-0-
03		2883 N	2489	-0-	-394	-0-	2489 2	N	-0-			-0-
04		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2	N	-0-			-0-
05		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-			-0-
06		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-			-0-
07		2976 N	2498	-0-	-478	-0-	2498 2	N	-0-			-0-
08		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-			-0-
09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	N	-0-			-0-
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-			-0-
11		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2	N	-0-			-0-
*12		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,429			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BONNER, J.		WELL #:		5	RRCID ->	201573	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11570 -	11993
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	-0-			-0-
02		406 N	327	-0-	-79	-0-	327 2	Y	-0-			-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	Y	-0-			-0-
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	Y	-0-			-0-
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	Y	-0-			-0-
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	Y	-0-			-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-			-0-
08		589 N	377	-0-	-212	-0-	377 2	Y	-0-			-0-
09		540 N	521	-0-	-19	-0-	521 2	Y	-0-			-0-
10		527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2	Y	-0-			-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-			-0-
12		527 N	511	-0-	-16	-0-	511 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COSSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	201721	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11652 -	12430
01		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912 2	N	-0-			-0-
02		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416 2	N	-0-			-0-
03		5394 X	4872	-0-	-522	-0-	4872 2	N	-0-			-0-
04		5370 X	4924	-0-	-446	-0-	4924 2	N	-0-			-0-
05		5549 X	4394	-0-	-1155	-0-	4394 2	N	-0-			-0-
06		5370 X	5150	-0-	-220	-0-	5150 2	N	-0-			-0-
07		5549 X	5207	-0-	-342	-0-	5207 2	N	-0-			-0-
08		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657 2	N	-0-			-0-
09		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2	N	-0-			-0-
10		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2	N	-0-			-0-
11		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987 2	N	-0-			-0-
*12		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
02		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
03		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
04		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
05		2480 N	2461	-0-	-19	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
06		2400 N	2198	-0-	-202	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2456	-0-	-24	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
08		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
09		2190 N	1873	-0-	-317	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
10		2449 N	1571	-0-	-878	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
11		2430 N	1672	-0-	-758	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1657	-0-	-265	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

01		7285 X	6664	-0-	-621	-0-	-0-	6664	2		N	-0-			-0-
02		6525 X	5836	-0-	-689	-0-	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
03		7006 X	6191	-0-	-815	-0-	-0-	6191	2		N	-0-			-0-
04		6780 X	5817	-0-	-963	-0-	-0-	5817	2		N	-0-			-0-
05		7006 X	6644	-0-	-362	-0-	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
06		6450 X	5828	-0-	-622	-0-	-0-	5828	2		N	-0-			-0-
07		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	-0-	6336	2		N	-0-			-0-
08		6572 X	5205	-0-	-1367	-0-	-0-	5205	2		N	-0-			-0-
09		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	-0-	6684	2		N	-0-			-0-
10		6572 X	6146	-0-	-426	-0-	-0-	6146	2		N	-0-			-0-
11		6120 X	5569	-0-	-551	-0-	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
12		6572 X	6215	-0-	-357	-0-	-0-	6215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

01		3596 X	3148	-0-	-448	-0-	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
02		3364 X	2844	-0-	-520	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
03		3596 X	560	-0-	-3036	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
04		3240 X	2218	-0-	-1022	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
05		3348 X	3037	-0-	-311	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2716	-0-	-344	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2548	-0-	-490	-0-	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
08		3038 X	1011	-0-	-2027	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
09		2940 X	2263	-0-	-677	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
10		2542 N	2319	-0-	-223	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
11		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
12		2325 N	1052	-0-	-1273	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5270 X	1861	-0-	-3409	-0-	1861	2		N	-0-		90
02	4611 X	376	-0-	-4235	-0-	376	2		N	-0-		90
03	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-		90
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2		N	-0-		90
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2		N	-0-		90
06	5220 X	4595	-0-	-625	-0-	4595	2		N	-0-		90
07	5425 X	4279	-0-	-1146	-0-	4279	2		N	-0-		90
08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-		90
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-		90
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-		90
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-		90
*12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-		90

TOTAL GAS PROD: 44,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020				
01	3224 X	2825	-0-	-399	-0-	2825	2		N	-0-		-0-
02	2842 X	2536	-0-	-306	-0-	2536	2		N	-0-		-0-
03	3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2627	2		N	-0-		-0-
04	2910 X	2519	-0-	-391	-0-	2519	2		N	-0-		-0-
05	3007 X	2581	-0-	-426	-0-	2581	2		N	-0-		-0-
06	2730 X	2423	-0-	-307	-0-	2423	2		N	-0-		-0-
07	2697 X	2475	-0-	-222	-0-	2475	2		N	-0-		-0-
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-		-0-
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-		-0-
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-		-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-		-0-
*12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409				
01	3596 X	3308	-0-	-288	-0-	3308	2		N	-0-		-0-
02	3364 X	3257	-0-	-107	-0-	3257	2		N	-0-		-0-
03	3565 X	3127	-0-	-438	-0-	3127	2		N	-0-		-0-
04	3450 X	2986	-0-	-464	-0-	2986	2		N	-0-		-0-
05	3565 X	3309	-0-	-256	-0-	3309	2		N	-0-		-0-
06	3360 X	3091	-0-	-269	-0-	3091	2		N	-0-		-0-
07	3472 X	2806	-0-	-666	-0-	2806	2		N	-0-		-0-
08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-		-0-
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-		-0-
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-		-0-
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-		-0-
*12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	202970	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12213	PERF.11598 - 12108
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2604 N	2589	-0-	-15	-0-	2589 2	N	-0-		-0-
02		2407 N	2082	-0-	-325	-0-	2082 2	N	-0-		-0-
03		2511 N	2347	-0-	-164	-0-	2347 2	N	-0-		-0-
04		2520 N	2504	-0-	-16	-0-	2504 2	N	-0-		-0-
05		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-		-0-
06		2280 N	1860	-0-	-420	-0-	1860 2	N	-0-		-0-
07		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2	N	-0-		-0-
08		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	N	-0-		-0-
09		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-		-0-
10		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-		-0-
11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	N	-0-		-0-
12		2294 N	1976	-0-	-318	-0-	1976 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	203491	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12693	PERF.11380 - 12516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2	N	-0-		-0-
02		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2	N	-0-		-0-
03		3379 X	3271	-0-	-108	-0-	3271 2	N	-0-		-0-
04		3270 X	3246	-0-	-24	-0-	3246 2	N	-0-		-0-
05		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2	N	-0-		-0-
06		3270 X	2863	-0-	-407	-0-	2863 2	N	-0-		-0-
07		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2	N	-0-		-0-
08		3410 X	3292	-0-	-118	-0-	3292 2	N	-0-		-0-
09		3300 X	3055	-0-	-245	-0-	3055 2	N	-0-		-0-
10		3410 X	3122	-0-	-288	-0-	3122 2	N	-0-		-0-
11		3300 X	3081	-0-	-219	-0-	3081 2	N	-0-		-0-
12		3410 X	2963	-0-	-447	-0-	2963 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER, J.		WELL #:		6	RRCID ->	203537	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11581 - 11922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5456 X	5090	-0-	-366	-0-	5090 2	Y	-0-		-0-
02		5104 X	4925	-0-	-179	-0-	4925 2	Y	-0-		-0-
03		5456 X	4884	-0-	-572	-0-	4884 2	Y	-0-		-0-
04		5280 X	4907	-0-	-373	-0-	4907 2	Y	-0-		-0-
05		5456 X	4775	-0-	-681	-0-	4775 2	Y	-0-		-0-
06		5100 X	1962	-0-	-3138	-0-	1962 2	Y	-0-		-0-
07		5270 X	1883	-0-	-3387	-0-	1883 2	Y	-0-		-0-
08		5084 X	1914	-0-	-3170	-0-	1914 2	Y	-0-		-0-
09		4920 X	4540	-0-	-380	-0-	4540 2	Y	-0-		-0-
10		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663 2	Y	-0-		-0-
11		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2	Y	-0-		-0-
*12		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1157	-0-	-238	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
02		1450 N	437	-0-	-1013	-0-	437 2		N	-0-			-0-
03		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
06		1500 N	22	-0-	-1478	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	755	-0-	-609	-0-	755 2		N	-0-			-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
10		1426 N	6	-0-	-1420	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11		720 N	383	-0-	-337	-0-	383 2		N	-0-			-0-
12		806 N	799	-0-	-7	-0-	799 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

01		3627 X	3532	-0-	-95	-0-	3532 2		N	-0-			-0-
02		3393 X	2853	-0-	-540	-0-	2853 2		N	-0-			-0-
03		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2		N	-0-			-0-
04		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	-0-			-0-
06		4110 X	3269	-0-	-841	-0-	3269 2		N	-0-			-0-
07		4247 X	3400	-0-	-847	-0-	3400 2		N	-0-			-0-
08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2		N	-0-			-0-
09		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2		N	-0-			-0-
10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2		N	-0-			-0-
11		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752 2		N	-0-			-0-
*12		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
02		1015 N	858	-0-	-157	-0-	858 2		N	-0-			-0-
03		930 N	762	-0-	-168	-0-	762 2		N	-0-			-0-
04		990 N	919	-0-	-71	-0-	919 2		N	-0-			-0-
05		930 N	511	-0-	-419	-0-	511 2		N	-0-			-0-
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
*12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4154 X	4134	-0-	-20	-0-	4134 2		N	-0-			-0-
02		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
03		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2		N	-0-			-0-
04		4020 X	3614	-0-	-406	-0-	3614 2		N	-0-			-0-
05		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2		N	-0-			-0-
06		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2		N	-0-			-0-
07		4154 X	4060	-0-	-94	-0-	4060 2		N	-0-			-0-
08		4464 X	3810	-0-	-654	-0-	3810 2		N	-0-			-0-
09		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-			-0-
10		4402 X	4375	-0-	-27	-0-	4375 2		N	-0-			-0-
11		4170 X	3884	-0-	-286	-0-	3884 2		N	-0-			-0-
12		4464 X	3910	-0-	-554	-0-	3910 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,286			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
04		960 N	933	-0-	-27	-0-	933 2		N	-0-			-0-
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
06		960 N	521	-0-	-439	-0-	521 2		N	-0-			-0-
07		961 N	701	-0-	-260	-0-	701 2		N	-0-			-0-
08		1209 N	464	-0-	-745	-0-	464 2		N	-0-			-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
10		713 N	430	-0-	-283	-0-	430 2		N	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
12		620 N	498	-0-	-122	-0-	498 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,463			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

01		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2		N	-0-			-0-
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-			-0-
03		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
04		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2		N	-0-			-0-
05		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2		N	-0-			-0-
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-			-0-
07		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2		N	-0-			-0-
08		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2		N	-0-			-0-
09		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2		N	-0-			-0-
10		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		N	-0-			-0-
11		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-			-0-
*12		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,861			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2821 X	2553	-0-	-268	-0-	2553	2	N	-0-			-0-
02	3538 X	1761	-0-	-1777	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2	N	-0-			-0-
04	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2	N	-0-			-0-
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-			-0-
06	3900 X	3798	-0-	-102	-0-	3798	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	3561	-0-	-1120	-0-	3561	2	N	-0-			-0-
08	3999 X	3569	-0-	-430	-0-	3569	2	N	-0-			-0-
09	3870 X	3393	-0-	-477	-0-	3393	2	N	-0-			-0-
10	3937 X	3449	-0-	-488	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3083	-0-	-727	-0-	3083	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	3230	-0-	-335	-0-	3230	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3751 X	2923	-0-	-828	-0-	2923	2	N	-0-			-0-
02	3509 X	2865	-0-	-644	-0-	2865	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	3023	-0-	-418	-0-	3023	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2803	-0-	-17	-0-	2803	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	2794	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	2802	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	3050	2	N	-0-			-0-
08	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3105	-0-	5	5	3105	2	N	-0-			-0-
11	2746 N	2741	-0-	-5	-0-	2741	2	N	-0-			-0-
12	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3131 X	2727	-0-	-404	-0-	2727	2	N	-0-			-0-
02	2842 X	2582	-0-	-260	-0-	2582	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	2713	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1877	-0-	-1033	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
05	2821 X	1073	-0-	-1748	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	657	-0-	-2013	-0-	657	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	575	-0-	-2184	-0-	575	2	N	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	206640	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12678	PERF.11360 - 12480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1181 N	1181	-0-	-0-	1181	2	N	-0-		-0-
02		1190 N	1190	-0-	-0-	1190	2	N	-0-		-0-
03		1085 N	1017	-0-	-68	1017	2	N	-0-		-0-
04		1050 N	1030	-0-	-20	1030	2	N	-0-		-0-
05		1085 N	1055	-0-	-30	1055	2	N	-0-		-0-
06		1146 N	1146	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
07		1094 N	1094	-0-	-0-	1094	2	N	-0-		-0-
08		1086 X	1086	-0-	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
09		1140 X	1140	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		-0-
10		1178 X	1029	-0-	-149	1029	2	N	-0-		-0-
11		1140 X	926	-0-	-214	926	2	N	-0-		-0-
12		1178 X	932	-0-	-246	932	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207038	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11340 - 12848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	4428	-0-	-222	4428	2	N	-0-		-0-
02		4350 X	3626	-0-	-724	3626	2	N	-0-		-0-
03		4650 X	4302	-0-	-348	4302	2	N	-0-		-0-
04		4500 X	4185	-0-	-315	4185	2	N	-0-		-0-
05		4650 X	4302	-0-	-348	4302	2	N	-0-		-0-
06		4290 X	4166	-0-	-124	4166	2	N	-0-		-0-
07		4340 X	4167	-0-	-173	4167	2	N	-0-		-0-
08		4309 X	3741	-0-	-568	3741	2	N	-0-		-0-
09		4170 X	3942	-0-	-228	3942	2	N	-0-		-0-
10		4309 X	3673	-0-	-636	3673	2	N	-0-		-0-
11		4170 X	3220	-0-	-950	3220	2	N	-0-		-0-
12		4154 X	3611	-0-	-543	3611	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER, J.		WELL #:		7	RRCID ->	207049	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11529 - 11898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	1051	-0-	-34	1051	2	Y	-0-		-0-
02		986 N	571	-0-	-415	571	2	Y	-0-		-0-
03		1054 N	81	-0-	-973	81	2	Y	-0-		-0-
04		1020 N	8	-0-	-1012	8	2	Y	-0-		-0-
05		620 N	11	-0-	-609	11	2	Y	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90			Y	-0-		-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8			Y	-0-		-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11			Y	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

01	5022 X	4306	-0-	-716	-0-	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
02	4698 X	3765	-0-	-933	-0-	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4520	-0-	-254	-0-	-0-	4520	2		N	-0-			-0-
04	4530 X	4095	-0-	-435	-0-	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	4320	-0-	-268	-0-	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
06	4380 X	4120	-0-	-260	-0-	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
07	4526 X	4277	-0-	-249	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	4125	-0-	-215	-0-	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
09	4170 X	4043	-0-	-127	-0-	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	4145	-0-	-164	-0-	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	4026	-0-	-114	-0-	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	3733	-0-	-545	-0-	-0-	3733	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

01	6107 X	5707	-0-	-400	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
02	5452 X	4676	-0-	-776	-0-	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
03	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
04	5520 X	5345	-0-	-175	-0-	-0-	5345	2		N	-0-			-0-
05	5704 X	4445	-0-	-1259	-0-	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
06	5520 X	5335	-0-	-185	-0-	-0-	5335	2		N	-0-			-0-
07	5518 X	5133	-0-	-385	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
09	4620 X	4045	-0-	-575	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
10	4774 X	3550	-0-	-1224	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4042	-0-	-732	-0-	-0-	4042	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056					
01	2945 X	2725	-0-	-220	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
02	2755 X	2548	-0-	-207	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2639	-0-	-306	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
04	2640 X	2587	-0-	-53	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	2229	-0-	-499	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2525	-0-	-203	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126					
01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
02	2320 X	2196	-0-	-124	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2424	-0-	-397	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
04	2520 N	2488	-0-	-32	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2154	-0-	-202	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
07	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
*12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	208406	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	12373 - 12516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239 2	N	-0-			-0-
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-			-0-
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-			-0-
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-			-0-
05		1550 N	1347	-0-	-203	-0-	1347 2	N	-0-			-0-
06		1530 N	1238	-0-	-292	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
07		1581 N	1272	-0-	-309	-0-	1272 2	N	-0-			-0-
08		1736 X	1682	-0-	-54	-0-	1682 2	N	-0-			-0-
09		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-			-0-
10		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2	N	-0-			-0-
11		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-			-0-
*12		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,552		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	208411	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	11438 - 12540
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1554	-0-	-70	-0-	1554 2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1619 2	N	-0-			-0-
04		1590 N	1219	-0-	-371	-0-	1219 2	N	-0-			-0-
05		1674 N	1637	-0-	-37	-0-	1637 2	N	-0-			-0-
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-			-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-			-0-
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-			-0-
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-			-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-			-0-
*12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,943		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COSSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	208999	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11540 - 11560
01		7099 X	6399	-0-	-700	-0-	6399 2	N	-0-			-0-
02		6641 X	5737	-0-	-904	-0-	5737 2	N	-0-			-0-
03		7099 X	6034	-0-	-1065	-0-	6034 2	N	-0-			-0-
04		6540 X	5697	-0-	-843	-0-	5697 2	N	-0-			-0-
05		6386 X	5850	-0-	-536	-0-	5850 2	N	-0-			-0-
06		6180 X	5499	-0-	-681	-0-	5499 2	N	-0-			-0-
07		6138 X	5829	-0-	-309	-0-	5829 2	N	-0-			-0-
08		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 2	N	-0-			-0-
09		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 2	N	-0-			-0-
10		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2	N	-0-			-0-
11		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2	N	-0-			-0-
*12		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,754		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	598	-0-	-1169	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
02	1653 X	823	-0-	-830	-0-	823	2		Y	-0-			-0-
03	1767 X	1697	-0-	-70	-0-	1697	2		Y	-0-			-0-
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		Y	-0-			-0-
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		Y	-0-			-0-
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
07	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		Y	-0-			-0-
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
09	3600 X	2417	-0-	-1183	-0-	2417	2		Y	-0-			-0-
10	3286 X	2101	-0-	-1185	-0-	2101	2		Y	-0-			-0-
11	2520 X	2352	-0-	-168	-0-	2352	2		Y	-0-			-0-
*12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442					
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1901	-0-	-49	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1508	-0-	-414	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
*12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580					
01	3255 X	3040	-0-	-215	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
02	3016 X	2952	-0-	-64	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	3085	-0-	-108	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	3015	-0-	-178	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2924	-0-	-136	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	3005	-0-	-157	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2896	-0-	-134	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-			-0-
02		2697 X	2689	-0-	-8	-0-	2689 2		N	-0-			-0-
03		2976 X	2123	-0-	-853	-0-	2123 2		N	-0-			-0-
04		2880 X	2554	-0-	-326	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
05		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2572	-0-	-308	-0-	2572 2		N	-0-			-0-
07		2883 X	2684	-0-	-199	-0-	2684 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	3005	-0-	-281	-0-	3005 2		N	-0-			-0-
09		3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2861 2		N	-0-			-0-
10		3286 X	2082	-0-	-1204	-0-	2082 2		N	-0-			-0-
11		2910 X	1970	-0-	-940	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
12		3007 X	1447	-0-	-1560	-0-	1447 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2		N	-0-			40
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2		N	-0-			40
03	3906 X	3649	-0-	-257	-0-	3649 2		N	-0-			40
04	4140 X	3762	-0-	-378	-0-	3762 2		N	-0-			40
05	4278 X	4162	-0-	-116	-0-	4094 2	68 9	N	62			102
06	4140 X	3553	-0-	-587	-0-	3553 2		N	-0-			102
07	4216 X	2774	-0-	-1442	-0-	2774 2		N	-0-			102
08	4154 X	3504	-0-	-650	-0-	3504 2		N	-0-			102
09	4020 X	2378	-0-	-1642	-0-	2378 2		N	-0-			102
10	4154 X	4047	-0-	-107	-0-	4047 2		N	-0-			102
11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2		N	-0-			102
*12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 43,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	211247	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11480	- 12658	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		6231 X	6004	-0-	-227	-0-	6004 2		N	-0-			33
02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2		N	-0-			33
03		6200 X	5338	-0-	-862	-0-	5338 2		N	-0-			33
04		6000 X	4961	-0-	-1039	-0-	4961 2		N	-0-			33
05		6200 X	5984	-0-	-216	-0-	5984 2		N	-0-			33
06		5820 X	5798	-0-	-22	-0-	5798 2		N	-0-			33
07		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974 2		N	-0-			33
08		5983 X	4821	-0-	-1162	-0-	4821 2		N	-0-			33
09		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016 2		N	-0-			33
10		5983 X	5934	-0-	-49	-0-	5934 2		N	-0-			33
11		5790 X	5712	-0-	-78	-0-	5712 2		N	-0-			33
12		5983 X	4552	-0-	-1431	-0-	4552 2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		66,623		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COSSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211466	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11330	- 12496	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
03		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		N	-0-			-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,741		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CURRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	212135	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	12705	PERF.11280	- 12464	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		713 N	410	-0-	-303	-0-	410 2		N	-0-			-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
05		651 N	424	-0-	-227	-0-	424 2		N	-0-			-0-
06		630 N	369	-0-	-261	-0-	369 2		N	-0-			-0-
07		837 N	478	-0-	-359	-0-	478 2		N	-0-			-0-
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
*12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,137		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	212137	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12540	PERF.10638 - 12306		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		2728 N	1652	-0-	-1076	-0-	1652	2	N	-0-			-0-
02		2610 N	1589	-0-	-1021	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
03		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
04		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-			-0-
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
06		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-			-0-
07		2759 N	2745	-0-	-14	-0-	2745	2	N	-0-			-0-
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-			-0-
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-			-0-
10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1098	-0-	-222	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
12		1364 N	438	-0-	-926	-0-	438	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213219	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.10788 - 11274		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2	N	-0-			-0-
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-			-0-
03		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-			-0-
04		2010 N	1899	-0-	-111	-0-	1899	2	N	-0-			-0-
05		2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2	N	-0-			-0-
06		1980 N	1957	-0-	-23	-0-	1957	2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
08		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-			-0-
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-			-0-
*12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,779				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	215793	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11360 - 12610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		3751 X	3563	-0-	-188	-0-	3563	2	N	-0-			-0-
02		3509 X	3224	-0-	-285	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
03		3751 X	2643	-0-	-1108	-0-	2643	2	N	-0-			-0-
04		3630 X	2722	-0-	-908	-0-	2722	2	N	-0-			-0-
05		3565 X	2842	-0-	-723	-0-	2842	2	N	-0-			-0-
06		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	-0-			-0-
07		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2	N	-0-			-0-
08		2728 X	2021	-0-	-707	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-			-0-
10		2728 X	1851	-0-	-877	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	N	-0-			-0-
*12		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4371 X	1360	-0-	-3011	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
02	3799 X	1382	-0-	-2417	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
03	3999 X	1380	-0-	-2619	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
04	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2		N	-0-			-0-
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2		N	-0-			-0-
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3818	-0-	-336	-0-	3818 2		N	-0-			-0-
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		N	-0-			-0-
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2		N	-0-			-0-
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-			-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2		N	-0-			-0-
*12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964				
01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2		N	-0-			-0-
02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2		N	-0-			-0-
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2		N	-0-			-0-
04	4620 X	4617	-0-	-3	-0-	4617 2		N	-0-			-0-
05	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 2		N	-0-			-0-
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2		N	-0-			-0-
07	4774 X	4559	-0-	-215	-0-	4559 2		N	-0-			-0-
08	5146 X	5115	-0-	-31	-0-	5115 2		N	-0-			-0-
09	4980 X	4128	-0-	-852	-0-	4128 2		N	-0-			-0-
10	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826 2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4354	-0-	-596	-0-	4354 2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4681	-0-	-434	-0-	4681 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162				
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-			-0-
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
03		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-			-0-
04		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
05		2139 N	1731	-0-	-408	-0-	1731	2	N	-0-			-0-
06		2070 N	774	-0-	-1296	-0-	774	2	N	-0-			-0-
07		2139 N	1605	-0-	-534	-0-	1605	2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1263	-0-	-473	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
09		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-			-0-
10		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-			-0-
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
*12		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

01		868 X	225	-0-	-643	-0-	225	2	N	-0-			-0-
02		145 X	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-
03		155 X	10	-0-	-145	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04		210 X	9	-0-	-201	-0-	9	2	N	-0-			-0-
05		217 X	13	-0-	-204	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06		210 X	16	-0-	-194	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

01		1178 N	906	-0-	-272	-0-	906	2	N	-0-			-0-
02		1102 N	773	-0-	-329	-0-	773	2	N	-0-			-0-
03		1085 N	842	-0-	-243	-0-	842	2	N	-0-			-0-
04		870 N	825	-0-	-45	-0-	825	2	N	-0-			-0-
05		837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2	N	-0-			-0-
06		810 N	732	-0-	-78	-0-	732	2	N	-0-			-0-
07		868 N	748	-0-	-120	-0-	748	2	N	-0-			-0-
08		806 N	761	-0-	-45	-0-	761	2	N	-0-			-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
10		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			-0-
11		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-			-0-
*12		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BONNER, J.		WELL #:		9	RRCID ->	216933	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12230	PERF.11703 - 11966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2418 N	2351	-0-	-67	-0-	2351 2		Y	-0-	3
02		2291 N	2229	-0-	-62	-0-	2229 2		Y	-0-	3
03		2449 N	2256	-0-	-193	-0-	2256 2		Y	-0-	3
04		2280 N	2057	-0-	-223	-0-	2057 2		Y	-0-	3
05		2387 N	1829	-0-	-558	-0-	1829 2		Y	-0-	3
06		2190 N	1629	-0-	-561	-0-	1629 2		Y	-0-	3
07		2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073 2		Y	-0-	3
08		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		Y	-0-	3
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-	3
10		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		Y	-0-	3
11		2040 N	1989	-0-	-51	-0-	1989 2		Y	-0-	3
12		2170 N	1957	-0-	-213	-0-	1957 2		Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		24,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARTLEY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217461	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12447	PERF.10124 - 12270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-	-0-
02		2407 N	2362	-0-	-45	-0-	2362 2		N	-0-	-0-
03		2170 N	2055	-0-	-115	-0-	2055 2		N	-0-	-0-
04		2490 N	2248	-0-	-242	-0-	2248 2		N	-0-	-0-
05		2511 N	2429	-0-	-82	-0-	2429 2		N	-0-	-0-
06		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-	-0-
07		2325 N	2292	-0-	-33	-0-	2292 2		N	-0-	-0-
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-	-0-
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-	-0-
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-	-0-
11		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-	-0-
*12		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAM GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	217612	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11276 - 12474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		10757 X	8985	-0-	-1772	-0-	8985 2		N	-0-	-0-
02		10063 X	8852	-0-	-1211	-0-	8852 2		N	-0-	-0-
03		10757 X	10024	-0-	-733	-0-	10024 2		N	-0-	-0-
04		10410 X	8703	-0-	-1707	-0-	8703 2		N	-0-	-0-
05		10757 X	7179	-0-	-3578	-0-	7179 2		N	-0-	-0-
06		9690 X	7135	-0-	-2555	-0-	7135 2		N	-0-	-0-
07		10013 X	6734	-0-	-3279	-0-	6734 2		N	-0-	-0-
08		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127 2		N	-0-	-0-
09		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 2		N	-0-	-0-
10		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		N	-0-	-0-
11		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2		N	-0-	-0-
*12		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		86,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12		124 N	19	-0-	-105	19	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			323			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139						
01		3119 X	3119	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			-0-
02		2900 X	2467	-0-	-433	2467	2			N	-0-			-0-
03		3100 X	2418	-0-	-682	2418	2			N	-0-			-0-
04		3000 X	2996	-0-	-4	2996	2			N	-0-			-0-
05		3100 X	2443	-0-	-657	2443	2			N	-0-			-0-
06		3000 X	2869	-0-	-131	2869	2			N	-0-			-0-
07		3100 X	2186	-0-	-914	2186	2			N	-0-			-0-
08		2325 X	1956	-0-	-369	1956	2			N	-0-			-0-
09		2250 X	2197	-0-	-53	2197	2			N	-0-			-0-
10		2447 N	2447	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
11		1933 N	1933	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
12		2263 N	2148	-0-	-115	2148	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,179			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351						
01		1147 N	1017	-0-	-130	1017	2			N	-0-			-0-
02		1558 N	1558	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
03		1147 N	847	-0-	-300	847	2			N	-0-			-0-
04		995 N	995	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
05		1147 N	864	-0-	-283	864	2			N	-0-			-0-
06		1463 N	1463	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
07		1023 N	975	-0-	-48	975	2			N	-0-			-0-
08		3100 N	3953	-0-	853	3953	2			N	-0-			-0-
09		3000 N	3085	-0-	85	3085	2			N	-0-			-0-
10		3100 N	2974	-0-	-126	812	2974	2		N	-0-			-0-
11		3564 X	2752	-0-	-812	2752	2			N	-0-			-0-
*12		2316 X	2316	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,799			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	3124	-0-	-596	-0-		3124 2		N	-0-			28
02		3480 X	3323	-0-	-157	-0-		3323 2		N	-0-			28
03		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-		4584 2		N	-0-			28
04		3600 X	3568	-0-	-32	-0-		3568 2		N	-0-			28
05		3720 X	3272	-0-	-448	-0-		3272 2		N	-0-			28
06		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-		3865 2		N	-0-			28
07		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-		3729 2		N	-0-			28
08		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		3791 2		N	-0-			28
09		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-		3874 2		N	-0-			28
10		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-		4315 2		N	-0-			28
11		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-		3990 2		N	-0-			28
*12		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-		3982 2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 45,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7936 X	7659	-0-	-277	-0-		7659 2		N	-0-			47
02		7424 X	7279	-0-	-145	-0-		7146 2	133 9	N	121			168
03		7750 X	7417	-0-	-333	-0-		7351 2	66 9	N	60	178 1		50
04		7500 X	7172	-0-	-328	-0-		7172 2		N	-0-			50
05		7781 X	7305	-0-	-476	-0-		7305 2		N	-0-			50
06		7530 X	6702	-0-	-828	-0-		6702 2		N	-0-			50
07		7781 X	6749	-0-	-1032	-0-		6749 2		N	-0-			50
08		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-		6745 2	6 9	N	5			55
09		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-		6851 2	13 9	N	12			67
10		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-		6975 2	6 9	N	5			72
11		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-		6637 2	14 9	N	13			85
*12		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-		6860 2	8 9	N	7			92

TOTAL GAS PROD: 84,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-		4120 2		N	-0-			45
02		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-		3844 2		N	-0-			45
03		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-		3920 2		N	-0-			45
04		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-		4126 2		N	-0-			45
05		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-		4100 2		N	-0-			45
06		3780 X	3714	-0-	-66	-0-		3714 2		N	-0-			45
07		3906 X	3541	-0-	-365	-0-		3513 2	28 9	N	25			70
08		4278 X	2891	-0-	-1387	-0-		2891 2		N	-0-			70
09		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-		5415 2	11 9	N	10			80
10		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-		4729 2	6 9	N	5			85
11		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		3872 2	11 9	N	10			95
12		5611 X	3645	-0-	-1966	-0-		3645 2		N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 47,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5487 X	4760	-0-	-727	-0-	4760	2			N	-0-				250
02	5133 X	3725	-0-	-1408	-0-	3725	2			N	-0-				250
03	5487 X	4682	-0-	-805	-0-	4682	2			N	-0-				250
04	4980 X	4063	-0-	-917	-0-	4063	2			N	-0-				250
05	5146 X	3935	-0-	-1211	-0-	3935	2			N	-0-				250
06	4620 X	4212	-0-	-408	-0-	4211	2	1	9	N	1	184	1		67
07	4681 X	4231	-0-	-450	-0-	4120	2	111	9	N	101				168
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-				168
09	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-				168
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-				168
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-				168
*12	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4471	2	52	9	N	47				215
TOTAL GAS PROD:		52,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		149									

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-				-0-
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-				-0-
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-				-0-
04	3690 X	3514	-0-	-176	-0-	3514	2			N	-0-				-0-
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-				-0-
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-				-0-
07	3813 X	3514	-0-	-299	-0-	3514	2			N	-0-				-0-
08	3813 X	2744	-0-	-1069	-0-	2744	2			N	-0-				-0-
09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-				-0-
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-				-0-
11	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	3665	2			N	-0-				-0-
12	3813 X	3707	-0-	-106	-0-	3707	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		44,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-				-0-
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-				-0-
03	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-				-0-
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-				-0-
05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-				-0-
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-				-0-
07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-				-0-
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-				-0-
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-				-0-
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-				-0-
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-				-0-
*12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		53,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
02		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-			-0-
03		3658 X	3500	-0-	-158	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
04		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
05		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		N	-0-			-0-
06		3540 X	3339	-0-	-201	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
07		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		N	-0-			-0-
08		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
09		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
10		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
*12		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

01		4774 X	4074	-0-	-700	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
02		4205 X	3571	-0-	-634	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
03		4030 X	2939	-0-	-1091	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
04		3930 X	3592	-0-	-338	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
05		4061 X	4039	-0-	-22	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
06		3930 X	3786	-0-	-144	-0-	3786	2		N	-0-			-0-
07		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
08		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
09		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
10		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
*12		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

01		1643 N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
03		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
04		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
08		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
09		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
10		1891 X	1810	-0-	-81	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
11		1890 X	1717	-0-	-173	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
12		2046 X	1753	-0-	-293	-0-	1753	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4619 X	3768	-0-	-851	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
02		4321 X	3486	-0-	-835	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
03		4619 X	3588	-0-	-1031	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
04		4050 X	3376	-0-	-674	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
05		4185 X	3250	-0-	-935	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
06		3660 X	3260	-0-	-400	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
07		3720 X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
08		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
09		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
10		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
11		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
*12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

01		3317 X	3302	-0-	-15	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
02		3103 X	2898	-0-	-205	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
03		3317 X	3069	-0-	-248	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
04		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
05		3317 X	3178	-0-	-139	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
06		3210 X	2850	-0-	-360	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
07		3317 X	2340	-0-	-977	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
08		3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
09		3060 X	2923	-0-	-137	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
10		3162 X	2602	-0-	-560	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
11		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
*12		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

01		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
02		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
03		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
04		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-			-0-
05		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
06		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
07		3348 X	3033	-0-	-315	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
08		4278 X	3711	-0-	-567	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
09		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
10		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2		N	-0-			-0-
11		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
12		4278 X	4063	-0-	-215	-0-	4063	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	218093	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11420 - 12692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2			N	-0-		-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2			N	-0-		-0-
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			N	-0-		-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-		-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-		-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-		-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			N	-0-		-0-
08	1581 N	1114	-0-	-467	-0-	1114 2			N	-0-		-0-
09	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1302 2			N	-0-		-0-
10	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291 2			N	-0-		-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2			N	-0-		-0-
12	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197 2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218242	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10973 - 12160	
01	10664 X	7874	-0-	-2790	-0-	7874 2			N	-0-		-0-
02	9976 X	7825	-0-	-2151	-0-	7825 2			N	-0-		-0-
03	10664 X	6577	-0-	-4087	-0-	6577 2			N	-0-		-0-
04	10320 X	7897	-0-	-2423	-0-	7897 2			N	-0-		-0-
05	8401 X	7457	-0-	-944	-0-	7457 2			N	-0-		-0-
06	8100 X	7562	-0-	-538	-0-	7562 2			N	-0-		-0-
07	8370 X	8037	-0-	-333	-0-	8037 2			N	-0-		-0-
08	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656 2			N	-0-		-0-
09	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173 2			N	-0-		-0-
10	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9664 2			N	-0-		-0-
11	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747 2			N	-0-		-0-
*12	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9480 2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 103,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	218295	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12797	PERF.11460 - 12527	
01	8060 X	7281	-0-	-779	-0-	7281 2			N	-0-		-0-
02	7250 X	4800	-0-	-2450	-0-	4800 2			N	-0-		-0-
03	7285 X	6995	-0-	-290	-0-	6995 2			N	-0-		-0-
04	7050 X	6827	-0-	-223	-0-	6827 2			N	-0-		-0-
05	7285 X	6812	-0-	-473	-0-	6812 2			N	-0-		-0-
06	7050 X	6440	-0-	-610	-0-	6440 2			N	-0-		-0-
07	7068 X	6206	-0-	-862	-0-	6206 2			N	-0-		-0-
08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222 2			N	-0-		-0-
09	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973 2			N	-0-		-0-
10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133 2			N	-0-		-0-
11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2			N	-0-		-0-
*12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 74,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218304	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12788	PERF.11279 - 11211		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-			-0-
02		3248 X	2873	-0-	-375	-0-	2873 2		N	-0-			-0-
03		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2		N	-0-			-0-
04		3360 X	2923	-0-	-437	-0-	2923 2		N	-0-			-0-
05		3410 X	2755	-0-	-655	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
06		3360 X	2945	-0-	-415	-0-	2945 2		N	-0-			-0-
07		3472 X	2338	-0-	-1134	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
08		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
09		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2		N	-0-			-0-
10		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		N	-0-			-0-
11		2880 X	2723	-0-	-157	-0-	2723 2		N	-0-			-0-
*12		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,360				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218965	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10930 - 12150		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
*12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,519				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	219063	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11084 - 12214		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5022 X	4486	-0-	-536	-0-	4486 2		N	-0-			-0-
02		4698 X	3852	-0-	-846	-0-	3852 2		N	-0-			-0-
03		5022 X	4761	-0-	-261	-0-	4761 2		N	-0-			-0-
04		4860 X	4190	-0-	-670	-0-	4190 2		N	-0-			-0-
05		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174 2		N	-0-			-0-
06		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122 2		N	-0-			-0-
07		4774 X	4724	-0-	-50	-0-	4724 2		N	-0-			-0-
08		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2		N	-0-			-0-
09		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536 2		N	-0-			-0-
10		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 2		N	-0-			-0-
11		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2		N	-0-			-0-
*12		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,786				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HALE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219064	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11138 - 12402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	1191	-0-	-1971	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
02		2958 X	707	-0-	-2251	-0-	707 2	N	-0-		-0-
03		2263 X	1274	-0-	-989	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
04		2190 X	1229	-0-	-961	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
05		2263 X	1152	-0-	-1111	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
06		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
07		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-		-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-		-0-
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-		-0-
11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-		-0-
*12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219327	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12659	PERF.10897 - 12512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2356 N	1044	-0-	-1312	-0-	1044 2	N	-0-		-0-
02		2175 N	645	-0-	-1530	-0-	645 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3499	-0-	399	399	3499 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2788	-0-	-212	187	2788 2	N	-0-		-0-
05		2746 N	2559	-0-	-187	-0-	2559 2	N	-0-		-0-
06		2670 X	2376	-0-	-294	-0-	2376 2	N	-0-		-0-
07		2759 X	2287	-0-	-472	-0-	2287 2	N	-0-		-0-
08		2573 X	2396	-0-	-177	-0-	2396 2	N	-0-		-0-
09		2490 X	1174	-0-	-1316	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
10		2573 X	2383	-0-	-190	-0-	2383 2	N	-0-		-0-
11		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	N	-0-		-0-
*12		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219341	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11039 - 12235
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2	N	-0-		-0-
02		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	N	-0-		-0-
03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	N	-0-		-0-
04		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2	N	-0-		-0-
05		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2	N	-0-		-0-
06		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	N	-0-		-0-
07		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2	N	-0-		-0-
08		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
09		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
10		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2	N	-0-		-0-
11		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
*12		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-		4843 2		N	-0-			-0-
02		4640 X	4532	-0-	-108	-0-		4532 2		N	-0-			-0-
03		4960 X	4749	-0-	-211	-0-		4749 2		N	-0-			-0-
04		4800 X	4176	-0-	-624	-0-		4176 2		N	-0-			-0-
05		4836 X	4717	-0-	-119	-0-		4717 2		N	-0-			-0-
06		4680 X	4241	-0-	-439	-0-		4241 2		N	-0-			-0-
07		4836 X	4587	-0-	-249	-0-		4587 2		N	-0-			-0-
08		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-		2753 2		N	-0-			-0-
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-		2996 2		N	-0-			-0-
10		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-		3986 2		N	-0-			-0-
11		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-		4432 2		N	-0-			-0-
*12		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-		4297 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

01		7068 X	6512	-0-	-556	-0-		6512 2		N	-0-			-0-
02		6583 X	6109	-0-	-474	-0-		6109 2		N	-0-			-0-
03		7037 X	6598	-0-	-439	-0-		6598 2		N	-0-			-0-
04		6480 X	6281	-0-	-199	-0-		6281 2		N	-0-			-0-
05		6603 X	6280	-0-	-323	-0-		6280 2		N	-0-			-0-
06		6390 X	5773	-0-	-617	-0-		5773 2		N	-0-			-0-
07		6603 X	6378	-0-	-225	-0-		6378 2		N	-0-			-0-
08		6355 X	6061	-0-	-294	-0-		6061 2		N	-0-			-0-
09		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-		6890 2		N	-0-			-0-
10		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-		6861 2		N	-0-			-0-
11		6150 X	4774	-0-	-1376	-0-		4774 2		N	-0-			-0-
12		6355 X	5691	-0-	-664	-0-		5691 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

01		4681 X	3801	-0-	-880	-0-		3801 2		N	-0-			-0-
02		4582 X	4553	-0-	-29	-0-		4553 2		N	-0-			-0-
03		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-		6146 2		N	-0-			-0-
04		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-		6056 2		N	-0-			-0-
05		5983 X	5193	-0-	-790	-0-		5193 2		N	-0-			-0-
06		5790 X	5167	-0-	-623	-0-		5167 2		N	-0-			-0-
07		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-		6738 2		N	-0-			-0-
08		5797 X	4655	-0-	-1142	-0-		4655 2		N	-0-			-0-
09		5610 X	4222	-0-	-1388	-0-		4222 2		N	-0-			-0-
10		5797 X	5003	-0-	-794	-0-		5003 2		N	-0-			-0-
11		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-		5635 2		N	-0-			-0-
12		5797 X	5729	-0-	-68	-0-		5729 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3235	-0-	-175	-0-		3235 2		N	-0-			-0-
02		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-		3624 2		N	-0-			-0-
03		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		3847 2		N	-0-			-0-
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-		3528 2		N	-0-			-0-
05		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-		3528 2		N	-0-			-0-
06		3300 X	3104	-0-	-196	-0-		3104 2		N	-0-			-0-
07		3410 X	2626	-0-	-784	-0-		2626 2		N	-0-			-0-
08		3627 X	3297	-0-	-330	-0-		3297 2		N	-0-			-0-
09		3510 X	3335	-0-	-175	-0-		3335 2		N	-0-			-0-
10		3534 X	3219	-0-	-315	-0-		3219 2		N	-0-			-0-
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		3222 2		N	-0-			-0-
12		3441 X	3193	-0-	-248	-0-		3193 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

01		3596 X	2925	-0-	-671	-0-		2925 2		N	-0-			-0-
02		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		3680 2		N	-0-			-0-
03		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		4067 2		N	-0-			-0-
04		3480 X	3465	-0-	-15	-0-		3465 2		N	-0-			-0-
05		3596 X	3517	-0-	-79	-0-		3517 2		N	-0-			-0-
06		3480 X	3140	-0-	-340	-0-		3140 2		N	-0-			-0-
07		3596 X	3352	-0-	-244	-0-		3352 2		N	-0-			-0-
08		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-		3451 2		N	-0-			-0-
09		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		3334 2		N	-0-			-0-
10		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		3428 2		N	-0-			-0-
11		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		3382 2		N	-0-			-0-
*12		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-		3129 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

01		24856 X	10002	-0-	-14854	-0-		10002 2		N	-0-			-0-
02		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-		8849 2		N	-0-			-0-
03		9103 X	9103	-0-	-0-	-0-		9103 2		N	-0-			-0-
04		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-		8238 2		N	-0-			-0-
05		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-		8191 2		N	-0-			-0-
06		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-		7353 2		N	-0-			-0-
07		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-		7341 2		N	-0-			-0-
08		8215 X	7036	-0-	-1179	-0-		7036 2		N	-0-			-0-
09		7950 X	6584	-0-	-1366	-0-		6584 2		N	-0-			-0-
10		8184 X	6412	-0-	-1772	-0-		6412 2		N	-0-			-0-
11		7350 X	5980	-0-	-1370	-0-		5980 2		N	-0-			-0-
12		7347 X	5897	-0-	-1450	-0-		5897 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2		N	-0-		-0-
02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2		N	-0-		-0-
03	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2		N	-0-		-0-
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-		-0-
05	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2		N	-0-		-0-
06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2		N	-0-		-0-
07	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2		N	-0-		-0-
08	6076 X	4622	-0-	-1454	-0-	4622	2		N	-0-		-0-
09	5880 X	5688	-0-	-192	-0-	5688	2		N	-0-		-0-
10	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2		N	-0-		-0-
11	5880 X	5618	-0-	-262	-0-	5618	2		N	-0-		-0-
*12	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		71,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4464 X	4073	-0-	-391	-0-	4073	2		N	-0-		-0-
02	4176 X	3221	-0-	-955	-0-	3221	2		N	-0-		-0-
03	4247 X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2		N	-0-		-0-
04	4110 X	3117	-0-	-993	-0-	3117	2		N	-0-		-0-
05	4061 X	3529	-0-	-532	-0-	3529	2		N	-0-		-0-
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-		-0-
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-		-0-
08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-		-0-
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-		-0-
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-		-0-
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-		-0-
*12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3720 X	2856	-0-	-864	-0-	2856	2		N	-0-		-0-
02	3480 X	3144	-0-	-336	-0-	3144	2		N	-0-		-0-
03	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	3446	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	3401	2		N	-0-		-0-
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-		-0-
06	3330 X	3301	-0-	-29	-0-	3301	2		N	-0-		-0-
07	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2		N	-0-		-0-
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-		-0-
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-		-0-
10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-		-0-
11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-		-0-
*12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222688	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	12487	PERF.11122 - 12311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 2	N	-0-	-0-	
02		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2	N	-0-	-0-	
03		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 2	N	-0-	-0-	
04		5100 X	5012	-0-	-88	-0-	5012 2	N	-0-	-0-	
05		5270 X	5158	-0-	-112	-0-	5158 2	N	-0-	-0-	
06		5100 X	4639	-0-	-461	-0-	4639 2	N	-0-	-0-	
07		5270 X	4059	-0-	-1211	-0-	4059 2	N	-0-	-0-	
08		5146 X	5080	-0-	-66	-0-	5080 2	N	-0-	-0-	
09		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 2	N	-0-	-0-	
10		5146 X	5146	-0-	-381	-0-	4765 2	N	-0-	-0-	
11		4920 X	4846	-0-	-74	-0-	4846 2	N	-0-	-0-	
12		5146 X	4231	-0-	-915	-0-	4231 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		58,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222848	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11144 - 12258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2	N	-0-	-0-	
02		2842 X	727	-0-	-2115	-0-	727 2	N	-0-	-0-	
03		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2	N	-0-	-0-	
04		2940 X	1305	-0-	-1635	-0-	1305 2	N	-0-	-0-	
05		3038 X	1321	-0-	-1717	-0-	1321 2	N	-0-	-0-	
06		2940 X	11	-0-	-2929	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08		1488 X	563	-0-	-925	-0-	563 2	N	-0-	-0-	
09		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2	N	-0-	-0-	
10		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2	N	-0-	-0-	
11		3000 N	3377	-0-	377	-0-	3377 2	N	-0-	-0-	
*12		3100 N	4385	-0-	1285	-0-	4385 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AWALT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222861	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	11769	PERF.10206 - 11288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-	-0-	
02		812 N	806	-0-	-6	-0-	806 2	N	-0-	-0-	
03		868 N	858	-0-	-10	-0-	858 2	N	-0-	-0-	
04		870 N	836	-0-	-34	-0-	836 2	N	-0-	-0-	
05		868 N	767	-0-	-101	-0-	767 2	N	-0-	-0-	
06		840 N	806	-0-	-34	-0-	806 2	N	-0-	-0-	
07		868 N	613	-0-	-255	-0-	613 2	N	-0-	-0-	
08		775 N	611	-0-	-164	-0-	611 2	N	-0-	-0-	
09		810 N	553	-0-	-257	-0-	553 2	N	-0-	-0-	
10		620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2	N	-0-	-0-	
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	-0-	
*12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	222966	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10200 - 10210				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	222970	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10736 - 11954
01	4867 X	4312	-0-	-555	-0-	4312	2		N	-0-	90
02	4553 X	4058	-0-	-495	-0-	4058	2		N	-0-	90
03	4867 X	4259	-0-	-608	-0-	4259	2		N	-0-	90
04	4560 X	4182	-0-	-378	-0-	4182	2		N	-0-	90
05	4526 X	4178	-0-	-348	-0-	4178	2		N	-0-	90
06	4200 X	3970	-0-	-230	-0-	3970	2		N	-0-	90
07	4340 X	4020	-0-	-320	-0-	4020	2		N	-0-	90
08	4309 X	4029	-0-	-280	-0-	4029	2		N	-0-	90
09	4170 X	3902	-0-	-268	-0-	3902	2		N	-0-	90
10	4185 X	4174	-0-	-11	-0-	4174	2		N	-0-	90
11	3960 X	3914	-0-	-46	-0-	3914	2		N	-0-	90
*12	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-	90
TOTAL GAS PROD:		49,104					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	223844	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11584 - 12067
01	4092 X	2599	-0-	-1493	-0-	2599	2		N	-0-	-0-
02	3828 X	3718	-0-	-110	-0-	3718	2		N	-0-	-0-
03	4092 X	3191	-0-	-901	-0-	3191	2		N	-0-	-0-
04	3960 X	2912	-0-	-1048	-0-	2912	2		N	-0-	-0-
05	3968 X	3722	-0-	-246	-0-	3722	2		N	-0-	-0-
06	3840 X	3415	-0-	-425	-0-	3415	2		N	-0-	-0-
07	3968 X	3062	-0-	-906	-0-	3062	2		N	-0-	-0-
08	3720 X	3691	-0-	-29	-0-	3691	2		N	-0-	-0-
09	3600 X	3598	-0-	-2	-0-	3598	2		N	-0-	-0-
10	3720 X	3247	-0-	-473	-0-	3247	2		N	-0-	-0-
11	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-	-0-
12	3720 X	3299	-0-	-421	-0-	3299	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,047					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	1160	-0-	-2188	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
02		3132 X	1585	-0-	-1547	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
03		3348 X	3063	-0-	-285	-0-	3063 2		N	-0-			-0-
04		3240 X	3180	-0-	-60	-0-	3180 2		N	-0-			-0-
05		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-			-0-
06		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2870	-0-	-416	-0-	2870 2		N	-0-			-0-
08		3503 X	3298	-0-	-205	-0-	3298 2		N	-0-			-0-
09		3390 X	1929	-0-	-1461	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
10		3503 X	2222	-0-	-1281	-0-	2222 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2541	-0-	-639	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
12		3286 X	2649	-0-	-637	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

01		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2		N	-0-			-0-
02		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2		N	-0-			-0-
03		4805 X	4300	-0-	-505	-0-	4300 2		N	-0-			-0-
04		4650 X	4236	-0-	-414	-0-	4236 2		N	-0-			-0-
05		4805 X	4591	-0-	-214	-0-	4591 2		N	-0-			-0-
06		4650 X	3929	-0-	-721	-0-	3929 2		N	-0-			-0-
07		4681 X	3875	-0-	-806	-0-	3875 2		N	-0-			-0-
08		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
09		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2		N	-0-			-0-
10		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-			-0-
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2		N	-0-			-0-
*12		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,899				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
02		754 N	703	-0-	-51	-0-	703 2		N	-0-			-0-
03		775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2		N	-0-			-0-
04		750 N	684	-0-	-66	-0-	684 2		N	-0-			-0-
05		744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2		N	-0-			-0-
06		690 N	688	-0-	-2	-0-	688 2		N	-0-			-0-
07		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 2		N	-0-			-0-
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
*12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,307				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	2445	-0-	-2701	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
04	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2		N	-0-			-0-
06	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5856	-0-	-65	-0-	5856	2		N	-0-			-0-
08	6882 X	4785	-0-	-2097	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
09	6660 X	4174	-0-	-2486	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
10	6882 X	5267	-0-	-1615	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
11	6120 X	4449	-0-	-1671	-0-	4449	2		N	-0-			-0-
12	5859 X	4703	-0-	-1156	-0-	4703	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
02	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	4204	-0-	-74	-0-	4204	2		N	-0-			-0-
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	4010	-0-	-268	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	4057	-0-	-83	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3759	-0-	-519	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	3548	-0-	-322	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
11	3870 X	3546	-0-	-324	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3255	-0-	-744	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2		N	-0-			-0-
02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
03	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2		N	-0-			-0-
05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4764	-0-	-66	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4468	-0-	-523	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
08	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
09	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		N	-0-			-0-
10	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		N	-0-			-0-
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
*12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	60	-0-	-64	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08		124 X	59	-0-	-65	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09		141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10		124 X	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11		129 X	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12		155 X	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

01		10447 X	4113	-0-	-6334	-0-	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
02		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	-0-	14764	2		N	-0-			-0-
03		14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	-0-	14728	2		N	-0-			-0-
04		12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	-0-	12811	2		N	-0-			-0-
05		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	-0-	12191	2		N	-0-			-0-
06		10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	-0-	10897	2		N	-0-			-0-
07		10478 X	10136	-0-	-342	-0-	-0-	10136	2		N	-0-			-0-
08		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	-0-	7515	2		N	-0-			-0-
09		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	-0-	6141	2		N	-0-			-0-
10		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	-0-	6684	2		N	-0-			-0-
11		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	-0-	6739	2		N	-0-			-0-
12		5890 X	5871	-0-	-19	-0-	-0-	5871	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

01		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
03		2387 N	2036	-0-	-351	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
04		2820 N	2644	-0-	-176	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
05		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
06		1980 N	1947	-0-	-33	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
07		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
09		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
10		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
11		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
*12		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2911	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11190 - 12395			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4247 X	3175	-0-	-1072	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
02		3973 X	3745	-0-	-228	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
03		4185 X	2764	-0-	-1421	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
04		4050 X	2793	-0-	-1257	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
05		3999 X	2911	-0-	-1088	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
06		3870 X	1945	-0-	-1925	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
07		3999 X	2669	-0-	-1330	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
08		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
09		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
10		2914 X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3520	-0-	520	520	3520	2		N	-0-			-0-
*12		3732 X	3212	-0-	-520	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SENER		WELL #:		3	RRCID ->	226308	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10945 - 12471			
01		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
03		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
04		2340 N	2141	-0-	-199	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
05		2325 N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
06		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
07		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
08		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
10		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
11		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
*12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CITY OF FAIRFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	226502	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11887 - 12984			
01		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2569	2	4 9	N	4			72
02		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			72
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			72
04		2400 N	2287	-0-	-113	-0-	2287	2		N	-0-			72
05		2480 N	2476	-0-	-4	-0-	2476	2		N	-0-			72
06		2400 N	2380	-0-	-20	-0-	2380	2		N	-0-			72
07		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			72
08		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			72
09		2370 N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2		N	-0-			72
10		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			72
11		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			72
*12		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		29,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226939	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12357	PERF.10990 - 12121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2		N	-0-		-0-
02		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2		N	-0-		-0-
03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		N	-0-		-0-
04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-		-0-
05		3441 X	3411	-0-	-30	-0-	3411 2		N	-0-		-0-
06		3330 X	3314	-0-	-16	-0-	3314 2		N	-0-		-0-
07		3441 X	3414	-0-	-27	-0-	3414 2		N	-0-		-0-
08		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2		N	-0-		-0-
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		N	-0-		-0-
10		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-		-0-
11		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2		N	-0-		-0-
*12		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228132	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11274 - 11985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	3332	-0-	-729	-0-	3332 2		N	-0-		-0-
02		3567 X	3265	-0-	-302	-0-	3265 2		N	-0-		-0-
03		3658 X	3433	-0-	-225	-0-	3433 2		N	-0-		-0-
04		3540 X	3066	-0-	-474	-0-	3066 2		N	-0-		-0-
05		3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306 2		N	-0-		-0-
06		3390 X	3122	-0-	-268	-0-	3122 2		N	-0-		-0-
07		3503 X	3107	-0-	-396	-0-	3107 2		N	-0-		-0-
08		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		N	-0-		-0-
09		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-		-0-
10		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-		-0-
11		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2		N	-0-		-0-
*12		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	228141	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12494	PERF.11100 - 12308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5394 X	4962	-0-	-432	-0-	4962 2		N	-0-		20
02		4988 X	4802	-0-	-186	-0-	4802 2		N	-0-		20
03		5208 X	5090	-0-	-118	-0-	5090 2		N	-0-		20
04		4800 X	4771	-0-	-29	-0-	4771 2		N	-0-		20
05		5146 X	5038	-0-	-108	-0-	5038 2		N	-0-		20
06		4980 X	4821	-0-	-159	-0-	4810 2	11 9	N	10		30
07		5146 X	4938	-0-	-208	-0-	4912 2	26 9	N	24		54
08		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4891 2	22 9	N	20		74
09		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4689 2	12 9	N	11		85
10		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4717 2	14 9	N	13		98
11		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2		N	-0-		98
*12		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2		N	-0-		98
TOTAL GAS PROD:		58,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4061 X	2624	-0-	-1437	-0-	2624 2		N	-0-			-0-
02	3799 X	1543	-0-	-2256	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2531	-0-	-1003	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-			-0-
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		N	-0-			-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-			-0-
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-			-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2		N	-0-			-0-
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2		N	-0-			-0-
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-			-0-
*12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510				
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	5331	-0-	2231	-0-	5331 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	5382	-0-	2382	-0-	4613 5382 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	5498	-0-	2398	-0-	7011 5498 2		N	-0-			-0-
06	12079 X	5068	-0-	-7011	-0-	5068 2		N	-0-			-0-
07	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2		N	-0-			-0-
08	5518 X	5013	-0-	-505	-0-	5013 2		N	-0-			-0-
09	5340 X	5235	-0-	-105	-0-	5235 2		N	-0-			-0-
10	5487 X	5295	-0-	-192	-0-	5295 2		N	-0-			-0-
11	5070 X	5051	-0-	-19	-0-	5051 2		N	-0-			-0-
12	5425 X	5039	-0-	-386	-0-	5039 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156				
01	2945 X	2766	-0-	-179	-0-	2766 2		N	-0-			185
02	2755 X	2176	-0-	-579	-0-	2176 2		N	-0-			185
03	2945 X	2264	-0-	-681	-0-	2264 2		N	-0-			185
04	2850 X	2233	-0-	-617	-0-	2233 2		N	-0-			185
05	2945 X	2755	-0-	-190	-0-	2754 2	1 9	N	1	156 1		30
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		N	-0-			30
07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2		N	-0-			30
08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-			30
09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-			30
10	2759 X	2236	-0-	-523	-0-	2236 2		N	-0-			30
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		N	-0-			30
12	2883 X	2251	-0-	-632	-0-	2251 2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		30,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			30
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			30
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			30
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			30
05		775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2		N	-0-			30
06		720 N	660	-0-	-60	-0-	660	2		N	-0-			30
07		806 N	694	-0-	-112	-0-	694	2		N	-0-			30
08		806 X	663	-0-	-143	-0-	663	2		N	-0-			30
09		780 X	682	-0-	-98	-0-	682	2		N	-0-			30
10		744 X	638	-0-	-106	-0-	638	2		N	-0-			30
11		660 X	576	-0-	-84	-0-	576	2		N	-0-			30
12		713 X	531	-0-	-182	-0-	531	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 8,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

01		4650 X	3445	-0-	-1205	-0-	3445	2		N	-0-			68
02		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		N	-0-			68
03		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2		N	-0-			68
04		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-			68
05		5239 X	4398	-0-	-841	-0-	4398	2		N	-0-			68
06		5490 X	4392	-0-	-1098	-0-	4392	2		N	-0-			68
07		5673 X	4380	-0-	-1293	-0-	4380	2		N	-0-			68
08		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			68
09		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2		N	-0-			68
10		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			68
11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-			68
*12		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 50,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

01		3668 X	2845	-0-	-823	-0-	2845	2		N	-0-			18
02		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			18
03		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			18
04		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			18
05		1705 X	1278	-0-	-427	-0-	1278	2		N	-0-			18
06		1650 X	1118	-0-	-532	-0-	1118	2		N	-0-			18
07		1705 X	444	-0-	-1261	-0-	444	2		N	-0-			18
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			18
09		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			18
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-			18
11		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			18
*12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 23,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
02		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
03		4526 X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
04		4380 X	4044	-0-	-336	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
05		4526 X	4132	-0-	-394	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
06		4380 X	3888	-0-	-492	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
07		4526 X	4127	-0-	-399	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
09		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
10		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
11		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
*12		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5332 X	3815	-0-	-1517	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
02		4988 X	4656	-0-	-332	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
03		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
04		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
05		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2		N	-0-			-0-
06		5820 X	5476	-0-	-344	-0-	5476	2		N	-0-			-0-
07		6014 X	4791	-0-	-1223	-0-	4791	2		N	-0-			-0-
08		5797 X	5043	-0-	-754	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
09		5610 X	4932	-0-	-678	-0-	4932	2		N	-0-			-0-
10		5797 X	4860	-0-	-937	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
11		5490 X	5070	-0-	-420	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
*12		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	2990	-0-	-792	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
02		3538 X	3102	-0-	-436	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
03		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
04		3660 X	3459	-0-	-201	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
05		3472 X	3086	-0-	-386	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
06		3660 X	3495	-0-	-165	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
07		3782 X	2890	-0-	-892	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
08		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
09		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
10		3162 X	3058	-0-	-104	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
11		3060 X	3043	-0-	-17	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
12		3162 X	2620	-0-	-542	-0-	2620	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DAY,	W. H. ETAL	GAS UNIT #1	WELL #:	2	RRCID ->	228610	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10944 - 12091	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5210 X	5210	-0-	-0-	5210	2		N	-0-		77
02		4524 X	4287	-0-	-237	4232	2	55	9	N	50	127
03		4971 X	4971	-0-	-0-	4971	2		N	-0-		127
04		4860 X	4273	-0-	-587	4273	2		N	-0-		127
05		5022 X	4452	-0-	-570	4452	2		N	-0-		127
06		4860 X	4683	-0-	-177	4683	2		N	-0-		127
07		4960 X	3800	-0-	-1160	3755	2	45	9	N	41	2
08		4080 X	4080	-0-	-0-	4080	2		N	-0-	166 1	2
09		4596 X	4596	-0-	-0-	4596	2		N	-0-		2
10		3911 X	3911	-0-	-0-	3911	2		N	-0-		2
11		4839 X	4839	-0-	-0-	4839	2		N	-0-		2
*12		4374 X	4374	-0-	-0-	4374	2		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		53,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	228964	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11369 - 12626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	2306	-0-	-794	1322	2306	2	N	-0-		-0-
02		3394 X	2072	-0-	-1322	2072	2		N	-0-		-0-
03		5249 X	5249	-0-	-0-	5249	2		N	-0-		-0-
04		4423 X	4423	-0-	-0-	4423	2		N	-0-		-0-
05		3769 X	3769	-0-	-0-	3769	2		N	-0-		-0-
06		2639 X	2639	-0-	-0-	2639	2		N	-0-		-0-
07		2621 X	2621	-0-	-0-	2621	2		N	-0-		-0-
08		3959 X	3959	-0-	-0-	3959	2		N	-0-		-0-
09		3690 X	3548	-0-	-142	3548	2		N	-0-		-0-
10		3782 X	2972	-0-	-810	2972	2		N	-0-		-0-
11		3690 X	1430	-0-	-2260	1430	2		N	-0-		-0-
12		3813 X	3294	-0-	-519	3294	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		3R	RRCID ->	229414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11060 - 12359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4216 X	4105	-0-	-111	4105	2		N	-0-		-0-
02		4210 X	4210	-0-	-0-	4210	2		N	-0-		-0-
03		4216 X	3895	-0-	-321	3895	2		N	-0-		-0-
04		4080 X	3774	-0-	-306	3774	2		N	-0-		-0-
05		4216 X	4157	-0-	-59	4157	2		N	-0-		-0-
06		4080 X	3147	-0-	-933	3147	2		N	-0-		-0-
07		4216 X	3732	-0-	-484	3732	2		N	-0-		-0-
08		4303 X	4303	-0-	-0-	4303	2		N	-0-		-0-
09		4020 X	3952	-0-	-68	3952	2		N	-0-		-0-
10		4154 X	3455	-0-	-699	3455	2		N	-0-		-0-
11		4290 X	4290	-0-	-0-	4290	2		N	-0-		-0-
*12		4304 X	4304	-0-	-0-	4304	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		7750 X	5866	-0-	-1884	-0-	5866	2		N	-0-			-0-	
02		7250 X	6531	-0-	-719	-0-	6531	2		N	-0-			-0-	
03		7719 X	7591	-0-	-128	-0-	7591	2		N	-0-			-0-	
04		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2		N	-0-			-0-	
05		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2		N	-0-			-0-	
06		7350 X	6967	-0-	-383	-0-	6967	2		N	-0-			-0-	
07		7719 X	7354	-0-	-365	-0-	7354	2		N	-0-			-0-	
08		7254 X	7217	-0-	-37	-0-	7217	2		N	-0-			-0-	
09		7020 X	6851	-0-	-169	-0-	6851	2		N	-0-			-0-	
10		7254 X	6637	-0-	-617	-0-	6637	2		N	-0-			-0-	
11		7020 X	6603	-0-	-417	-0-	6603	2		N	-0-			-0-	
12		7254 X	6198	-0-	-1056	-0-	6198	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			82,494												
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

01		4278 X	2685	-0-	-1593	-0-	2685	2		N	-0-			-0-	
02		4002 X	3183	-0-	-819	-0-	3183	2		N	-0-			-0-	
03		4061 X	2939	-0-	-1122	-0-	2939	2		N	-0-			-0-	
04		3630 X	3215	-0-	-415	-0-	3215	2		N	-0-			-0-	
05		3751 X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2		N	-0-			-0-	
06		3300 X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2		N	-0-			-0-	
07		3410 X	2850	-0-	-560	-0-	2850	2		N	-0-			-0-	
08		2573 X	1672	-0-	-901	-0-	1672	2		N	-0-			-0-	
09		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			-0-	
10		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2		N	-0-			-0-	
11		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2		N	-0-			-0-	
*12		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,755												
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

01		3596 X	3011	-0-	-585	-0-	3011	2		N	-0-			170	
02		3364 X	2924	-0-	-440	-0-	2924	2		N	-0-			170	
03		3596 X	3546	-0-	-50	-0-	3540	2	6 9	N	-0-			175	
04		3480 X	3098	-0-	-382	-0-	3098	2		N	-0-			175	
05		3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2		N	-0-			175	
06		3420 X	3203	-0-	-217	-0-	3203	2		N	-0-			175	
07		3534 X	2973	-0-	-561	-0-	2973	2		N	-0-			175	
08		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			175	
09		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			175	
10		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			175	
11		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			175	
*12		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			175	
TOTAL GAS PROD:			36,899												
				TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-				129
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-				129
03	3875 X	3744	-0-	-131	-0-	3735	2	9	9	N	8				137
04	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	3484	2			N	-0-				137
05	3875 X	3663	-0-	-212	-0-	3663	2			N	-0-				137
06	3750 X	3380	-0-	-370	-0-	3380	2			N	-0-				137
07	3875 X	3081	-0-	-794	-0-	3081	2			N	-0-				137
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-				137
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-				137
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-				137
11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-				137
*12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-				137
TOTAL GAS PROD:		43,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620							
01	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5809	2	62	4	N	-0-				-0-
02	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5289	2	58	4	N	-0-				-0-
03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5402	2	62	4	N	-0-				-0-
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5136	2	60	4	N	-0-				-0-
05	5270 X	4739	-0-	-531	-0-	4677	2	62	4	N	-0-				-0-
06	5100 X	4787	-0-	-313	-0-	4727	2	60	4	N	-0-				-0-
07	5270 X	5059	-0-	-211	-0-	4997	2	62	4	N	-0-				-0-
08	4960 X	4792	-0-	-168	-0-	4730	2	62	4	N	-0-				-0-
09	4800 X	4509	-0-	-291	-0-	4449	2	60	4	N	-0-				-0-
10	4960 X	4836	-0-	-124	-0-	4774	2	62	4	N	-0-				-0-
11	4800 X	4698	-0-	-102	-0-	4638	2	60	4	N	-0-				-0-
12	4960 X	4737	-0-	-223	-0-	4675	2	62	4	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		60,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037							
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-				-0-
02	2523 X	2446	-0-	-77	-0-	2446	2			N	-0-				-0-
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-				-0-
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-				-0-
05	2697 X	2284	-0-	-413	-0-	2284	2			N	-0-				-0-
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-				-0-
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-				-0-
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-				-0-
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-				-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-				-0-
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-				-0-
*12	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6820 X	6763	-0-	-57	-0-	6763	2		N	-0-	47	
02	6380 X	6365	-0-	-15	-0-	6330	2	35 9	N	32	79	
03	6820 X	6685	-0-	-135	-0-	6685	2		N	-0-	79	
04	6570 X	6335	-0-	-235	-0-	6335	2		N	-0-	79	
05	6789 X	6198	-0-	-591	-0-	6198	2		N	-0-	79	
06	6570 X	6069	-0-	-501	-0-	6069	2		N	-0-	79	
07	6789 X	6160	-0-	-629	-0-	6160	2		N	-0-	79	
08	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2		N	-0-	79	
09	6000 X	5988	-0-	-12	-0-	5988	2		N	-0-	79	
10	6200 X	6192	-0-	-8	-0-	6186	2	6 9	N	5	84	
11	6000 X	5799	-0-	-201	-0-	5799	2		N	-0-	84	
12	6200 X	5722	-0-	-478	-0-	5722	2		N	-0-	84	
TOTAL GAS PROD:		74,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5115 X	3839	-0-	-1276	-0-	3839	2		N	-0-	-0-	
02	4785 X	3091	-0-	-1694	-0-	3091	2		N	-0-	-0-	
03	5115 X	4210	-0-	-905	-0-	4210	2		N	-0-	-0-	
04	4500 X	4096	-0-	-404	-0-	4096	2		N	-0-	-0-	
05	4650 X	4287	-0-	-363	-0-	4287	2		N	-0-	-0-	
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-	-0-	
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-	-0-	
08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-	-0-	
09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		N	-0-	-0-	
10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2		N	-0-	-0-	
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-	-0-	
*12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		49,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2		N	-0-	-0-	
02	3596 X	3418	-0-	-178	-0-	3418	2		N	-0-	-0-	
03	3906 X	3609	-0-	-297	-0-	3609	2		N	-0-	-0-	
04	3780 X	2992	-0-	-788	-0-	2992	2		N	-0-	-0-	
05	3906 X	3698	-0-	-208	-0-	3698	2		N	-0-	-0-	
06	3570 X	3004	-0-	-566	-0-	3004	2		N	-0-	-0-	
07	3658 X	2563	-0-	-1095	-0-	2563	2		N	-0-	-0-	
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-	-0-	
09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-	-0-	
10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-	-0-	
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-	-0-	
*12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4247 X	3728	-0-	-519	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
02		3944 X	3453	-0-	-491	-0-	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
03		4061 X	3519	-0-	-542	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3153	-0-	-717	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
05		3720 X	3518	-0-	-202	-0-	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
06		3600 X	3326	-0-	-274	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3431	-0-	-258	-0-	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
08		3472 X	3269	-0-	-203	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
09		3360 X	3132	-0-	-228	-0-	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
10		3472 X	2820	-0-	-652	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
11		3330 X	3295	-0-	-35	-0-	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
12		3441 X	2256	-0-	-1185	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

01		1519 N	1430	-0-	-89	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
02		1421 N	1224	-0-	-197	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1253	-0-	-217	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1320	-0-	-199	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
*12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

01		3348 X	3136	-0-	-212	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
02		3045 X	2759	-0-	-286	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
03		3255 X	2907	-0-	-348	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
04		3150 X	2739	-0-	-411	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
05		3255 X	2899	-0-	-356	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2705	-0-	-325	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2687	-0-	-258	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2800	-0-	-114	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
09		2820 X	2475	-0-	-345	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
10		2697 N	2508	-0-	-189	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
11		2700 N	1768	-0-	-932	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
12		2573 N	1834	-0-	-739	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	2666	-0-	-1147	-0-	2666	2		N	-0-		-0-
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-		-0-
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2		N	-0-		-0-
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-		-0-
05	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-		-0-
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-		-0-
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2		N	-0-		-0-
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-		-0-
09	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2		N	-0-		-0-
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-		-0-
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-		-0-
*12	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-		-0-
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-		-0-
03	2635 N	2383	-0-	-252	-0-	2383	2		N	-0-		-0-
04	2730 N	2599	-0-	-131	-0-	2599	2		N	-0-		-0-
05	2821 N	2416	-0-	-405	-0-	2416	2		N	-0-		-0-
06	2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152	2		N	-0-		-0-
07	2697 N	2219	-0-	-478	-0-	2219	2		N	-0-		-0-
08	2418 N	2376	-0-	-42	-0-	2376	2		N	-0-		-0-
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	3145	-0-	45	45	3145	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	3479	-0-	479	524	3479	2		N	-0-		-0-
*12	3100 N	3146	-0-	46	570	3146	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-		95
02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-		95
03	2480 X	1605	-0-	-875	-0-	1605	2		N	-0-		95
04	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-		95
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-		95
06	2400 X	2241	-0-	-159	-0-	2241	2		N	-0-		95
07	2480 X	2306	-0-	-174	-0-	2306	2		N	-0-		95
08	2976 X	2460	-0-	-516	-0-	2460	2		N	-0-		95
09	2880 X	1147	-0-	-1733	-0-	1147	2		N	-0-		95
10	2976 X	1256	-0-	-1720	-0-	1256	2		N	-0-		95
11	2370 N	1740	-0-	-630	-0-	1740	2		N	-0-		95
*12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:		26,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
02	1131 N	927	-0-	-204	-0-	927 2		N	-0-			-0-
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-			-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
08	1395 N	593	-0-	-802	-0-	593 2		N	-0-			-0-
09	1350 N	444	-0-	-906	-0-	444 2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
*12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

01	1891 N	1649	-0-	-242	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
02	1682 N	1589	-0-	-93	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1610	-0-	-95	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
*12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

01	4743 X	2928	-0-	-1815	-0-	2928 2		N	-0-			-0-
02	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2		N	-0-			-0-
03	4929 X	3627	-0-	-1302	-0-	3627 2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2		N	-0-			-0-
05	4929 X	3099	-0-	-1830	-0-	3099 2		N	-0-			-0-
06	4770 X	4415	-0-	-355	-0-	4415 2		N	-0-			-0-
07	4929 X	4426	-0-	-503	-0-	4426 2		N	-0-			-0-
08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2		N	-0-			-0-
09	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-			-0-
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		N	-0-			-0-
*12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5022 X	3407	-0-	-1615	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
02		4553 X	3926	-0-	-627	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
03		4867 X	4376	-0-	-491	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
04		4680 X	3479	-0-	-1201	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
05		4464 X	4226	-0-	-238	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
06		4230 X	3480	-0-	-750	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
07		4371 X	3512	-0-	-859	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
08		4123 X	3998	-0-	-125	-0-	3998	2		N	-0-			-0-
09		3990 X	3832	-0-	-158	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
10		4123 X	3997	-0-	-126	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
11		3870 X	3685	-0-	-185	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3534	-0-	-465	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,452				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

01		4340 X	3873	-0-	-467	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
02		4060 X	3448	-0-	-612	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
03		4340 X	2764	-0-	-1576	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
04		3930 X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
05		3875 X	3640	-0-	-235	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3407	-0-	-343	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
07		3844 X	3835	-0-	-9	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
08		3689 X	3430	-0-	-259	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
09		3570 X	3082	-0-	-488	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
10		3689 X	3331	-0-	-358	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
11		3570 X	2913	-0-	-657	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
12		3689 X	2768	-0-	-921	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,200				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2364	2	62	4	N	-0-		-0-
02		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2269	2	58	4	N	-0-		-0-
03		2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2279	2	62	4	N	-0-		-0-
04		2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2231	2	60	4	N	-0-		-0-
05		2387 N	2236	-0-	-151	-0-	2174	2	62	4	N	-0-		-0-
06		2280 N	2148	-0-	-132	-0-	2088	2	60	4	N	-0-		-0-
07		2356 N	2122	-0-	-234	-0-	2060	2	62	4	N	-0-		-0-
08		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2025	2	62	4	N	-0-		-0-
09		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1954	2	60	4	N	-0-		-0-
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1751	2	62	4	N	-0-		-0-
11		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2008	2	60	4	N	-0-		-0-
*12		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2189	2	62	4	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,124				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3720 X	3596	-0-	-124	-0-	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
02		3480 X	3331	-0-	-149	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
03		3720 X	3643	-0-	-77	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
04		3600 X	3278	-0-	-322	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
05		3720 X	3487	-0-	-233	-0-	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
06		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
07		3658 X	3082	-0-	-576	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
08		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
09		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
10		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
11		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
*12		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1459	-0-	-277	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
04		1590 N	1371	-0-	-219	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1308	-0-	-180	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1211	-0-	-199	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1191	-0-	-235	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
*12		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	3394	-0-	-419	-0-	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
02		3422 X	996	-0-	-2426	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
03		3472 X	1328	-0-	-2144	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
04		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
05		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
06		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3243	-0-	-632	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
08		3596 X	3120	-0-	-476	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
09		3480 X	3005	-0-	-475	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
10		3534 X	2977	-0-	-557	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
11		3390 X	2793	-0-	-597	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
12		3255 X	2686	-0-	-569	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3565 X	2897	-0-	-668	-0-	2897	2	N	-0-		-0-	
02	3103 X	2939	-0-	-164	-0-	2939	2	N	-0-		-0-	
03	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	3081	2	N	-0-		-0-	
04	3180 X	2801	-0-	-379	-0-	2801	2	N	-0-		-0-	
05	3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3166	2	N	-0-		-0-	
06	3030 X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2	N	-0-		-0-	
07	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	2671	2	N	-0-		-0-	
08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2	N	-0-		-0-	
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-		-0-	
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2	N	-0-		-0-	
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-		-0-	
*12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-		43	
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	2		45	
03	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394	2	N	-0-		45	
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-		45	
05	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415	2	N	-0-		45	
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-		45	
07	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2	N	-0-		45	
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-		45	
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-		45	
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		45	
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		45	
*12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		45	
TOTAL GAS PROD:		17,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-		-0-	
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-0-	
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		-0-	
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-	
05	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	2	N	-0-		-0-	
06	630 N	171	-0-	-459	-0-	171	2	N	-0-		-0-	
07	651 N	143	-0-	-508	-0-	143	2	N	-0-		-0-	
08	434 N	192	-0-	-242	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-	
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		-0-	
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	230184	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11297 - 12361			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4247 X	4015	-0-	-232	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
02		3973 X	3819	-0-	-154	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
03		4154 X	4023	-0-	-131	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
04		4020 X	3543	-0-	-477	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
05		4092 X	3845	-0-	-247	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
06		3960 X	3049	-0-	-911	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
07		4092 X	3512	-0-	-580	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
08		3813 X	3011	-0-	-802	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
09		3690 X	3465	-0-	-225	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
10		3813 X	3482	-0-	-331	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
11		3390 X	3135	-0-	-255	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
12		3596 X	3229	-0-	-367	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	230185	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11078 - 12196			
01		4278 X	4086	-0-	-192	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
02		4002 X	3753	-0-	-249	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
03		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
04		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
05		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		N	-0-			-0-
06		4140 X	4035	-0-	-105	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
07		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2		N	-0-			-0-
08		4836 X	3750	-0-	-1086	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
09		4680 X	3926	-0-	-754	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
10		4836 X	3692	-0-	-1144	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
11		4170 X	3263	-0-	-907	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
*12		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230186	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11167 - 12415			
01		2387 N	2206	-0-	-181	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
02		2552 N	2049	-0-	-503	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
03		2542 N	2096	-0-	-446	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
04		2130 N	1647	-0-	-483	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
05		2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1847	-0-	-193	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
10		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
*12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2662	-0-	-438	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2666	-0-	-234	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2541	-0-	-459	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
06	2820 N	2412	-0-	-408	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
08	2945 N	2509	-0-	-436	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
10	2728 N	2254	-0-	-474	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
11	2430 N	2273	-0-	-157	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	2216	-0-	-357	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371					
01	5208 X	5090	-0-	-118	-0-	5090	2		N	-0-			-0-
02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2		N	-0-			-0-
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-			-0-
05	5208 X	5140	-0-	-68	-0-	5140	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4956	-0-	-114	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	5090	-0-	-149	-0-	5090	2		N	-0-			-0-
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2		N	-0-			-0-
09	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
*12	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428					
01	8990 X	7913	-0-	-1077	-0-	7913	2		N	-0-			-0-
02	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2		N	-0-			-0-
03	8990 X	5092	-0-	-3898	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
04	8700 X	880	-0-	-7820	-0-	880	2		N	-0-			-0-
05	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2		N	-0-			-0-
06	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2		N	-0-			-0-
07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2		N	-0-			-0-
08	10788 X	9375	-0-	-1413	-0-	9375	2		N	-0-			-0-
09	10440 X	6876	-0-	-3564	-0-	6876	2		N	-0-			-0-
10	10788 X	9156	-0-	-1632	-0-	9156	2		N	-0-			-0-
11	10290 X	8550	-0-	-1740	-0-	8550	2		N	-0-			-0-
12	9455 X	9187	-0-	-268	-0-	9187	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	
01	8618 X	6979	-0-	-1639	-0-	6979	2	N	-0-			-0-
02	6873 X	6607	-0-	-266	-0-	6607	2	N	-0-			-0-
03	7347 X	6588	-0-	-759	-0-	6588	2	N	-0-			-0-
04	7110 X	5906	-0-	-1204	-0-	5906	2	N	-0-			-0-
05	7068 X	4248	-0-	-2820	-0-	4248	2	N	-0-			-0-
06	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2	N	-0-			-0-
07	7068 X	6548	-0-	-520	-0-	6548	2	N	-0-			-0-
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2	N	-0-			-0-
09	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2	N	-0-			-0-
10	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2	N	-0-			-0-
11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2	N	-0-			-0-
*12	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852				
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
02	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	2	N	-0-			-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4000	-0-	-1053	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
02	4495 X	4364	-0-	-131	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
03	4805 X	4607	-0-	-198	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
04	4650 X	1006	-0-	-3644	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4368	-0-	-132	-0-	4368	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
*12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3851	-0-	-86	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3934	-0-	-3	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3594	-0-	-188	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	3459	-0-	-201	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3668	-0-	-114	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3000	-0-	-660	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3773	-0-	-9	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	2017	2		N	-0-			40
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			40
03	2139 N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2		N	-0-			40
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			40
05	2201 N	2021	-0-	-180	-0-	2021	2		N	-0-			40
06	2070 N	1917	-0-	-153	-0-	1917	2		N	-0-			40
07	2170 N	1571	-0-	-599	-0-	1571	2		N	-0-			40
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			40
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			40
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			40
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11 9	N	10			50
*12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1450	2	46 9	N	42	76 1		16
TOTAL GAS PROD:		21,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231244	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12637	PERF.11277 - 12388
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3441 X	2413	-0-	-1028	-0-	2413 2	N	-0-		17
02		3219 X	2282	-0-	-937	-0-	2282 2	N	-0-		17
03		2387 X	2344	-0-	-43	-0-	2344 2	N	-0-		17
04		2340 X	2206	-0-	-134	-0-	2206 2	N	-0-		17
05		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2	N	-0-		17
06		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2	N	-0-		17
07		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-		17
08		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-		17
09		3000 N	3368	-0-	368	368	3368 2	N	-0-		17
10		3100 N	4033	-0-	933	1301	4033 2	N	-0-		17
11		3000 N	2771	-0-	-229	1072	2771 2	N	-0-		17
*12		3726 X	2654	-0-	-1072	-0-	2654 2	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			33,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	231331	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11552 - 12011
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2387 N	2269	-0-	-118	-0-	2269 2	N	-0-		-0-
02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2	N	-0-		-0-
03		2480 N	2458	-0-	-22	-0-	2458 2	N	-0-		-0-
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-		-0-
05		2511 N	2504	-0-	-7	-0-	2504 2	N	-0-		-0-
06		2370 N	2271	-0-	-99	-0-	2271 2	N	-0-		-0-
07		2325 N	2191	-0-	-134	-0-	2191 2	N	-0-		-0-
08		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2	N	-0-		-0-
09		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-		-0-
10		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2	N	-0-		-0-
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-		-0-
*12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	231356	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11238 - 11430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1519 N	1318	-0-	-201	-0-	38 1	1280 2	N	-0-	-0-
02		1334 N	1137	-0-	-197	-0-	33 1	1104 2	N	-0-	-0-
03		1364 N	1235	-0-	-129	-0-	36 1	1199 2	N	-0-	-0-
04		1290 N	1120	-0-	-170	-0-	33 1	1087 2	N	-0-	-0-
05		1209 N	1124	-0-	-85	-0-	33 1	1091 2	N	-0-	-0-
06		1200 N	1007	-0-	-193	-0-	29 1	978 2	N	-0-	-0-
07		1147 N	1090	-0-	-57	-0-	32 1	1058 2	N	-0-	-0-
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	32 1	1069 2	N	-0-	-0-
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	27 1	911 2	N	-0-	-0-
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	33 1	1097 2	N	-0-	-0-
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	62 1	2063 2	N	-0-	-0-
*12		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	85 1	2843 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,253			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	231508	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11212	- 12312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3348 X	1991	-0-	-1357	-0-	1991 2	N	-0-			-0-
02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2	N	-0-			-0-
03		3348 X	2157	-0-	-1191	-0-	2157 2	N	-0-			-0-
04		2940 X	2324	-0-	-616	-0-	2324 2	N	-0-			-0-
05		3348 X	1830	-0-	-1518	-0-	1830 2	N	-0-			-0-
06		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2	N	-0-			-0-
07		3348 X	2019	-0-	-1329	-0-	2019 2	N	-0-			-0-
08		1767 X	1584	-0-	-183	-0-	1584 2	N	-0-			-0-
09		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2	N	-0-			-0-
10		1767 X	952	-0-	-815	-0-	952 2	N	-0-			-0-
11		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2	N	-0-			-0-
*12		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,621	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	231852	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12618	PERF.10998	- 12507
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2263 N	2133	-0-	-130	-0-	2133 2	N	-0-			182
02		2117 N	1254	-0-	-863	-0-	1254 2	N	-0-			182
03		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1883 2	8 9 N	7			189
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-			189
05		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2188 2	26 9 N	24	179 1		34
06		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2	N	-0-			34
07		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-			34
08		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-			34
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-			34
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	N	-0-			34
11		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2267 2	9 9 N	8			42
*12		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			26,287	TOTAL CONDENSATE PROD:			39					

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	231879	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	12614	PERF.11340	- 12436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6479 X	5335	-0-	-1144	-0-	5335 2	N	-0-			-0-
02		6061 X	6047	-0-	-14	-0-	6047 2	N	-0-			-0-
03		6479 X	5965	-0-	-514	-0-	5965 2	N	-0-			-0-
04		6270 X	5548	-0-	-722	-0-	5548 2	N	-0-			-0-
05		6479 X	6049	-0-	-430	-0-	6049 2	N	-0-			-0-
06		6270 X	5806	-0-	-464	-0-	5806 2	N	-0-			-0-
07		6479 X	5440	-0-	-1039	-0-	5440 2	N	-0-			-0-
08		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2	N	-0-			-0-
09		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 2	N	-0-			-0-
10		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2	N	-0-			-0-
11		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329 2	N	-0-			-0-
*12		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5673 X	5138	-0-	-535	-0-	5138 2	N	-0-	-0-
02	5307 X	5130	-0-	-177	-0-	5130 2	N	-0-	-0-
03	5673 X	5403	-0-	-270	-0-	5403 2	N	-0-	-0-
04	5460 X	5332	-0-	-128	-0-	5332 2	N	-0-	-0-
05	5487 X	4814	-0-	-673	-0-	4814 2	N	-0-	-0-
06	5310 X	4921	-0-	-389	-0-	4921 2	N	-0-	-0-
07	5518 X	4742	-0-	-776	-0-	4742 2	N	-0-	-0-
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2	N	-0-	-0-
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2	N	-0-	-0-
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2	N	-0-	-0-
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378 2	N	-0-	-0-
*12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		54,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5394 X	4893	-0-	-501	-0-	4893 2	N	-0-	-0-
02	4988 X	4663	-0-	-325	-0-	4663 2	N	-0-	-0-
03	5177 X	4751	-0-	-426	-0-	4751 2	N	-0-	-0-
04	5010 X	4677	-0-	-333	-0-	4677 2	N	-0-	-0-
05	4991 X	4424	-0-	-567	-0-	4424 2	N	-0-	-0-
06	4830 X	4534	-0-	-296	-0-	4534 2	N	-0-	-0-
07	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	4685 2	N	-0-	-0-
08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2	N	-0-	-0-
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 2	N	-0-	-0-
10	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 2	N	-0-	-0-
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2	N	-0-	-0-
*12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231930		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978 2	N	-0-	-0-
02	928 N	919	-0-	-9	-0-	919 2	N	-0-	-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-	-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-	-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-	-0-
06	1020 N	944	-0-	-76	-0-	944 2	N	-0-	-0-
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021 2	N	-0-	-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-	-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-	-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-	-0-
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 2	N	-0-	-0-
02	4466 X	4428	-0-	-38	-0-	4428 2	N	-0-	-0-
03	4774 X	4641	-0-	-133	-0-	4641 2	N	-0-	-0-
04	4620 X	4231	-0-	-389	-0-	4231 2	N	-0-	-0-
05	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431 2	N	-0-	-0-
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2	N	-0-	-0-
07	4743 X	4480	-0-	-263	-0-	4480 2	N	-0-	-0-
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2	N	-0-	-0-
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2	N	-0-	-0-
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2	N	-0-	-0-
11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 2	N	-0-	-0-
*12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050	
01	4061 X	3955	-0-	-106	-0-	3955 2	N	-0-	-0-
02	3799 X	3517	-0-	-282	-0-	3517 2	N	-0-	-0-
03	4061 X	3854	-0-	-207	-0-	3854 2	N	-0-	-0-
04	3930 X	3144	-0-	-786	-0-	3144 2	N	-0-	-0-
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2	N	-0-	-0-
06	3840 X	2827	-0-	-1013	-0-	2827 2	N	-0-	-0-
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2	N	-0-	-0-
08	4154 X	3721	-0-	-433	-0-	3721 2	N	-0-	-0-
09	4020 X	3988	-0-	-32	-0-	3988 2	N	-0-	-0-
10	4247 X	3084	-0-	-1163	-0-	3084 2	N	-0-	-0-
11	4110 X	3777	-0-	-333	-0-	3777 2	N	-0-	-0-
12	4247 X	3607	-0-	-640	-0-	3607 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406	
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2	N	-0-	-0-
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2	N	-0-	-0-
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2	N	-0-	-0-
04	3180 X	3033	-0-	-147	-0-	3033 2	N	-0-	-0-
05	3286 X	3094	-0-	-192	-0-	3094 2	N	-0-	-0-
06	3180 X	2970	-0-	-210	-0-	2970 2	N	-0-	-0-
07	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	3043 2	N	-0-	-0-
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-	-0-
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-	-0-
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-	-0-
11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-	-0-
*12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366		PERF.11694 - 12185					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-				-0-
02	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-				-0-
03	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-				-0-
04	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-				-0-
05	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-				-0-
06	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-				-0-
07	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-				-0-
08	6851 X	5450	-0-	-1401	-0-	5450	2			N	-0-				-0-
09	6630 X	5121	-0-	-1509	-0-	5121	2			N	-0-				-0-
10	6851 X	4305	-0-	-2546	-0-	4305	2			N	-0-				-0-
11	6630 X	5150	-0-	-1480	-0-	5150	2			N	-0-				-0-
12	6851 X	5757	-0-	-1094	-0-	5757	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 73,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404		PERF.10901 - 11414					
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-				112
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3615	2	33	9	N	30				142
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-				142
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-				142
05	3441 X	3312	-0-	-129	-0-	3312	2			N	-0-				142
06	3330 X	3036	-0-	-294	-0-	3036	2			N	-0-				142
07	3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2			N	-0-				142
08	3224 X	2572	-0-	-652	-0-	2572	2			N	-0-				142
09	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3939	2	29	9	N	26				168
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	N	5	164	1		9
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-				9
*12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-				9

TOTAL GAS PROD: 42,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11377 - 12715					
01	8091 X	6845	-0-	-1246	-0-	6845	2			N	-0-				-0-
02	7366 X	6738	-0-	-628	-0-	6738	2			N	-0-				-0-
03	7719 X	6501	-0-	-1218	-0-	6501	2			N	-0-				-0-
04	7110 X	6833	-0-	-277	-0-	6833	2			N	-0-				-0-
05	7192 X	7165	-0-	-27	-0-	7165	2			N	-0-				-0-
06	6960 X	6623	-0-	-337	-0-	6623	2			N	-0-				-0-
07	7192 X	6916	-0-	-276	-0-	6916	2			N	-0-				-0-
08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-				-0-
09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-				-0-
10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-				-0-
11	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-				-0-
*12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 78,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-		-0-	
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-		-0-	
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		-0-	
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-		-0-	
05	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2	N	-0-		-0-	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-	
07	1736 N	1273	-0-	-463	-0-	1273	2	N	-0-		-0-	
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-		-0-	
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-		-0-	
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-		-0-	
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-		-0-	
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 18,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430	
01	4092 X	3391	-0-	-701	-0-	3391	2	N	-0-
02	3625 X	3433	-0-	-192	-0-	3433	2	N	-0-
03	3875 X	3391	-0-	-484	-0-	3391	2	N	-0-
04	3750 X	3525	-0-	-225	-0-	3525	2	N	-0-
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2	N	-0-
06	3540 X	2410	-0-	-1130	-0-	2410	2	N	-0-
07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2	N	-0-
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	N	-0-
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2	N	-0-
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	N	-0-
*12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199	
01	1922 N	1530	-0-	-392	-0-	1530	2	N	-0-
02	1653 N	1505	-0-	-148	-0-	1505	2	N	-0-
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-
05	1612 N	1008	-0-	-604	-0-	1008	2	N	-0-
06	1350 N	739	-0-	-611	-0-	739	2	N	-0-
07	1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216	2	N	-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-
12	1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6262 X	5968	-0-	-294	-0-	5968 2		N	-0-		-0-
02	5713 X	5708	-0-	-5	-0-	5708 2		N	-0-		-0-
03	6014 X	5231	-0-	-783	-0-	5231 2		N	-0-		-0-
04	5790 X	5416	-0-	-374	-0-	5416 2		N	-0-		-0-
05	6107 X	5954	-0-	-153	-0-	5954 2		N	-0-		-0-
06	5910 X	5305	-0-	-605	-0-	5305 2		N	-0-		-0-
07	6107 X	5428	-0-	-679	-0-	5428 2		N	-0-		-0-
08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2		N	-0-		-0-
09	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2		N	-0-		-0-
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 2		N	-0-		-0-
11	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2		N	-0-		-0-
*12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2635 N	2044	-0-	-591	-0-	2044 2		N	-0-		-0-
02	2900 N	2960	-0-	60	60	2960 2		N	-0-		-0-
03	2848 N	2788	-0-	-60	-0-	2788 2		N	-0-		-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-		-0-
05	3069 X	2170	-0-	-899	-0-	2170 2		N	-0-		-0-
06	2970 X	2571	-0-	-399	-0-	2571 2		N	-0-		-0-
07	3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2817 2		N	-0-		-0-
08	2232 X	1463	-0-	-769	-0-	1463 2		N	-0-		-0-
09	2160 X	773	-0-	-1387	-0-	773 2		N	-0-		-0-
10	2232 X	1509	-0-	-723	-0-	1509 2		N	-0-		-0-
11	3000 N	3391	-0-	391	391	3391 2		N	-0-		-0-
*12	3100 N	3221	-0-	121	512	3221 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNLAP GAS UNIT # 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2		N	-0-		-0-
02	3335 X	2983	-0-	-352	-0-	2983 2		N	-0-		-0-
03	3565 X	2611	-0-	-954	-0-	2611 2		N	-0-		-0-
04	3450 X	2399	-0-	-1051	-0-	2399 2		N	-0-		-0-
05	3193 X	2649	-0-	-544	-0-	2649 2		N	-0-		-0-
06	3090 X	2527	-0-	-563	-0-	2527 2		N	-0-		-0-
07	3193 X	2671	-0-	-522	-0-	2671 2		N	-0-		-0-
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-		-0-
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-		-0-
10	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-		-0-
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-		-0-
*12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	775 N	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-				110
02	667 N	665	-0-	-2	-0-	665	2			N	-0-				110
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				110
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				110
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				110
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				110
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-				110
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-				110
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				110
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				110
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				110
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				110
TOTAL GAS PROD:		8,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510							
01	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-				37
02	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-				37
03	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-				37
04	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-				37
05	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-				37
06	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-				37
07	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-				37
08	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-				37
09	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-				37
10	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-				37
11	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-				37
*12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-				37
TOTAL GAS PROD:		113,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140							
01	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-				-0-
02	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-				-0-
03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-				-0-
04	4680 X	3585	-0-	-1095	-0-	3585	2			N	-0-				-0-
05	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-				-0-
06	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-				-0-
07	4836 X	244	-0-	-4592	-0-	244	2			N	-0-				-0-
08	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-				-0-
09	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-				-0-
10	8370 X	5973	-0-	-2397	-0-	5973	2			N	-0-				-0-
11	12690 X	8019	-0-	-4671	-0-	8019	2			N	-0-				-0-
12	13113 X	6796	-0-	-6317	-0-	6796	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		76,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11842 X	6195	-0-	-5647	-0-	-0-	6195	2		N	-0-			-0-
02		8613 X	171	-0-	-8442	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	-0-	11367	2		N	-0-			-0-
04		8340 X	8171	-0-	-169	-0-	-0-	8171	2		N	-0-			-0-
05		8215 X	6645	-0-	-1570	-0-	-0-	6645	2		N	-0-			-0-
06		11010 X	3090	-0-	-7920	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
07		11377 X	10219	-0-	-1158	-0-	-0-	10219	2		N	-0-			-0-
08		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	-0-	8446	2		N	-0-			-0-
09		6240 X	6051	-0-	-189	-0-	-0-	6051	2		N	-0-			-0-
10		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	-0-	6637	2		N	-0-			-0-
11		6240 X	3192	-0-	-3048	-0-	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
12		6448 X	4986	-0-	-1462	-0-	-0-	4986	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

01		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	-0-	6216	2		N	-0-			45
02		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-			45
03		4123 X	3575	-0-	-548	-0-	-0-	3575	2		N	-0-			45
04		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	-0-	5455	2		N	-0-			45
05		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	-0-	4648	2		N	-0-			45
06		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-			45
07		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	-0-	5396	2		N	-0-			45
08		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-			45
09		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-			45
10		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	-0-	4747	2		N	-0-			45
11		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	-0-	4911	2		N	-0-			45
*12		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 59,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

01		2728 N	2604	-0-	-124	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
02		2639 N	2370	-0-	-269	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
03		2852 N	2648	-0-	-204	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
04		2520 N	2212	-0-	-308	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
05		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
06		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
08		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
09		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
10		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
*12		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		N	-0-			-0-
02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-			-0-
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-			-0-
04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		N	-0-			-0-
05	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			-0-
06	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		N	-0-			-0-
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-			-0-
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
09	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		N	-0-			-0-
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		N	-0-			-0-
11	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2		N	-0-			-0-
*12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2666 X	2308	-0-	-358	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-			-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2316	-0-	-264	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2505	-0-	-161	-0-	2505 2		N	-0-			-0-
06	2580 N	2107	-0-	-473	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
07	2387 N	2176	-0-	-211	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
08	2511 N	1765	-0-	-746	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
09	2100 N	1981	-0-	-119	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-			-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2914 X	2672	-0-	-242	-0-	2672	2	N	-0-			-0-
02		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-			-0-
03		2914 X	2640	-0-	-274	-0-	2640	2	N	-0-			-0-
04		2820 X	1635	-0-	-1185	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
05		2914 X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2	N	-0-			-0-
06		2820 X	2332	-0-	-488	-0-	2332	2	N	-0-			-0-
07		2914 X	2430	-0-	-484	-0-	2430	2	N	-0-			-0-
08		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-			-0-
09		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-			-0-
10		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-			-0-
11		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-			-0-
*12		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
06		660 N	437	-0-	-223	-0-	437	2	N	-0-			-0-
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-
08		682 N	568	-0-	-114	-0-	568	2	N	-0-			-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
10		682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2	N	-0-			-0-
11		540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2	N	-0-			-0-
12		651 N	475	-0-	-176	-0-	475	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

01		3813 X	3573	-0-	-240	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
02		3567 X	3313	-0-	-254	-0-	3313	2	N	-0-			-0-
03		3689 X	3507	-0-	-182	-0-	3507	2	N	-0-			-0-
04		3510 X	3199	-0-	-311	-0-	3199	2	N	-0-			-0-
05		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2	N	-0-			-0-
06		3450 X	2599	-0-	-851	-0-	2599	2	N	-0-			-0-
07		3534 X	3034	-0-	-500	-0-	3034	2	N	-0-			-0-
08		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2	N	-0-			-0-
09		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-			-0-
10		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-			-0-
11		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	N	-0-			-0-
*12		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5357 2	62 4	N	-0-		-0-	
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4307 2	58 4	N	-0-		-0-	
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4067 2	62 4	N	-0-		-0-	
04	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4795 2	60 4	N	-0-		-0-	
05	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4643 2	62 4	N	-0-		-0-	
06	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	12431 2	60 4	N	-0-		-0-	
07	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9746 2	62 4	N	-0-		-0-	
08	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7093 2	62 4	N	-0-		-0-	
09	3420 X	2901	-0-	-519	-0-	2841 2	60 4	N	-0-		-0-	
10	3534 X	2931	-0-	-603	-0-	2869 2	62 4	N	-0-		-0-	
11	3420 X	2278	-0-	-1142	-0-	2218 2	60 4	N	-0-		-0-	
*12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3852 2	62 4	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832 2		N	-0-		-0-	
02	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 2		N	-0-		-0-	
03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818 2		N	-0-		-0-	
04	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 2		N	-0-		-0-	
05	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416 2		N	-0-		-0-	
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506 2		N	-0-		-0-	
07	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590 2		N	-0-		-0-	
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2		N	-0-		-0-	
09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 2		N	-0-		-0-	
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238 2		N	-0-		-0-	
11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2		N	-0-		-0-	
*12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3348 X	1708	-0-	-1640	-0-	1708 2		N	-0-		-0-	
02	2987 X	1873	-0-	-1114	-0-	1873 2		N	-0-		-0-	
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-		-0-	
04	2610 X	2509	-0-	-101	-0-	2509 2		N	-0-		-0-	
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-		-0-	
06	2730 X	2671	-0-	-59	-0-	2671 2		N	-0-		-0-	
07	2821 X	2173	-0-	-648	-0-	2173 2		N	-0-		-0-	
08	3131 X	2551	-0-	-580	-0-	2551 2		N	-0-		-0-	
09	3030 X	2400	-0-	-630	-0-	2400 2		N	-0-		-0-	
10	3131 X	2046	-0-	-1085	-0-	2046 2		N	-0-		-0-	
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-		-0-	
*12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5115 X	4600	-0-	-515	-0-	-0-	4600 2		N	-0-			-0-
02		4553 X	4359	-0-	-194	-0-	-0-	4359 2		N	-0-			-0-
03		4867 X	4447	-0-	-420	-0-	-0-	4447 2		N	-0-			-0-
04		4710 X	4429	-0-	-281	-0-	-0-	4429 2		N	-0-			-0-
05		4650 X	4640	-0-	-10	-0-	-0-	4640 2		N	-0-			-0-
06		4500 X	4396	-0-	-104	-0-	-0-	4396 2		N	-0-			-0-
07		4650 X	4215	-0-	-435	-0-	-0-	4215 2		N	-0-			-0-
08		4557 X	4114	-0-	-443	-0-	-0-	4114 2		N	-0-			-0-
09		4410 X	4115	-0-	-295	-0-	-0-	4115 2		N	-0-			-0-
10		4557 X	4252	-0-	-305	-0-	-0-	4252 2		N	-0-			-0-
11		4410 X	4143	-0-	-267	-0-	-0-	4143 2		N	-0-			-0-
*12		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	-0-	4249 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
02		696 N	387	-0-	-309	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1479	-0-	-257	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1324	-0-	-146	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
10		1519 N	1425	-0-	-94	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1276	-0-	-164	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
12		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

01		6014 X	5449	-0-	-565	-0-	-0-	5449 2		N	-0-			-0-
02		5597 X	5304	-0-	-293	-0-	-0-	5304 2		N	-0-			-0-
03		5735 X	5553	-0-	-182	-0-	-0-	5553 2		N	-0-			-0-
04		5550 X	5266	-0-	-284	-0-	-0-	5266 2		N	-0-			-0-
05		5704 X	5481	-0-	-223	-0-	-0-	5481 2		N	-0-			-0-
06		5490 X	5158	-0-	-332	-0-	-0-	5158 2		N	-0-			-0-
07		5673 X	5352	-0-	-321	-0-	-0-	5352 2		N	-0-			-0-
08		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	-0-	5149 2		N	-0-			-0-
09		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-	5125 2		N	-0-			-0-
10		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	-0-	5085 2		N	-0-			-0-
11		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	-0-	4838 2		N	-0-			-0-
*12		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	-0-	4542 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	234754	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	12616	PERF.11214	- 11396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-			-0-
02		2146 N	2040	-0-	-106	-0-	2040 2		N	-0-			-0-
03		2294 N	2034	-0-	-260	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
04		2100 N	1741	-0-	-359	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
05		2170 N	1267	-0-	-903	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
06		1980 N	1819	-0-	-161	-0-	1819 2		N	-0-			-0-
07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
09		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
10		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
*12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234840	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11148	- 12256	
01		4247 X	3417	-0-	-830	-0-	3417 2		N	-0-			74
02		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3970 2	8 9	N	7			81
03		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4292 2	172 9	N	156	184 1		53
04		4110 X	3989	-0-	-121	-0-	3989 2		N	-0-			53
05		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2		N	-0-			53
06		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2		N	-0-			53
07		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2		N	-0-			53
08		4464 X	4104	-0-	-360	-0-	4104 2		N	-0-			53
09		4350 X	3686	-0-	-664	-0-	3686 2		N	-0-			53
10		4495 X	4181	-0-	-314	-0-	4181 2		N	-0-			53
11		4350 X	3787	-0-	-563	-0-	3787 2		N	-0-			53
12		4402 X	3829	-0-	-573	-0-	3829 2		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 48,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234865	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11423	- 12698	
01		2697 X	2185	-0-	-512	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
02		2523 X	1815	-0-	-708	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
03		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-			-0-
04		2520 X	2252	-0-	-268	-0-	2252 2		N	-0-			-0-
05		2449 X	2235	-0-	-214	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
06		2700 X	1529	-0-	-1171	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
07		2790 X	2448	-0-	-342	-0-	2448 2		N	-0-			-0-
08		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-			-0-
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
12		2294 N	2033	-0-	-261	-0-	2033 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-				-0-
02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-				-0-
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-				-0-
04	4380 X	4339	-0-	-41	-0-	4339	2			N	-0-				-0-
05	4526 X	4129	-0-	-397	-0-	4129	2			N	-0-				-0-
06	4800 X	3791	-0-	-1009	-0-	3791	2			N	-0-				-0-
07	4960 X	3928	-0-	-1032	-0-	3928	2			N	-0-				-0-
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-				-0-
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-				-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-				-0-
11	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-				-0-
12	2387 X	1641	-0-	-746	-0-	1641	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		42,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979							
01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-				-0-
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-				-0-
03	2728 N	2419	-0-	-309	-0-	2419	2			N	-0-				-0-
04	2550 N	2068	-0-	-482	-0-	2068	2			N	-0-				-0-
05	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	2099	2			N	-0-				-0-
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-				-0-
07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-				-0-
08	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-				-0-
09	1980 N	1733	-0-	-247	-0-	1733	2			N	-0-				-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-				-0-
11	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-				-0-
*12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339							
01	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-				-0-
02	5017 X	4329	-0-	-688	-0-	4329	2			N	-0-				-0-
03	5363 X	4500	-0-	-863	-0-	4500	2			N	-0-				-0-
04	5190 X	4783	-0-	-407	-0-	4783	2			N	-0-				-0-
05	5363 X	4713	-0-	-650	-0-	4713	2			N	-0-				-0-
06	5190 X	3873	-0-	-1317	-0-	3873	2			N	-0-				-0-
07	4929 X	4053	-0-	-876	-0-	4053	2			N	-0-				-0-
08	4867 X	4143	-0-	-724	-0-	4143	2			N	-0-				-0-
09	4710 X	4102	-0-	-608	-0-	4102	2			N	-0-				-0-
10	4712 X	3896	-0-	-816	-0-	3896	2			N	-0-				-0-
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-				-0-
12	4247 X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		52,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2	N	-0-			51
02		522 N	394	-0-	-128	-0-	394	2	N	-0-			51
03		558 N	315	-0-	-243	-0-	315	2	N	-0-			51
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			51
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			51
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			51
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			51
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			51
09		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2	N	-0-			51
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			51
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			51
*12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

01		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2	N	-0-			-0-
02		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
03		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	89	9		89
04		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-			89
05		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2	N	-0-			89
06		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	18	9		107
07		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	3	9		110
08		3038 X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2	N	-0-			110
09		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-			110
10		3038 X	2063	-0-	-975	-0-	2063	2	N	-0-			110
11		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-			110
12		3100 X	2529	-0-	-571	-0-	2529	2	N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 32,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1107	-0-	-381	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
02		1392 N	922	-0-	-470	-0-	922	2			N	-0-			-0-
03		1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
06		1230 N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
07		1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
08		1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
09		1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
10		1395 N	807	-0-	-588	-0-	807	2			N	-0-			-0-
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
*12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

01		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2982	2	62	4	N	-0-			-0-
02		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2608	2	58	4	N	-0-			-0-
03		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2858	2	62	4	N	-0-			-0-
04		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2966	2	60	4	N	-0-			-0-
05		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2804	2	62	4	N	-0-			-0-
06		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2746	2	60	4	N	-0-			-0-
07		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2841	2	62	4	N	-0-			-0-
08		2852 X	2800	-0-	-52	-0-	2738	2	62	4	N	-0-			-0-
09		2760 X	2726	-0-	-34	-0-	2666	2	60	4	N	-0-			-0-
10		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2972	2	62	4	N	-0-			-0-
11		2760 X	2491	-0-	-269	-0-	2431	2	60	4	N	-0-			-0-
12		2852 X	2766	-0-	-86	-0-	2704	2	62	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

01		2418 N	2388	-0-	-30	-0-	2388	2			N	-0-			35
02		1856 N	681	-0-	-1175	-0-	681	2			N	-0-			35
03		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			35
04		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			35
05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			35
06		2430 N	1770	-0-	-660	-0-	1770	2			N	-0-			35
07		2449 N	2145	-0-	-304	-0-	2145	2			N	-0-			35
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			35
09		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-			35
10		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			35
11		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			35
*12		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 24,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2			N	-0-				-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			N	-0-				-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2			N	-0-				-0-
04	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	1310 2			N	-0-				-0-
05	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1198 2			N	-0-				-0-
06	1620	N	1483	-0-	-137	-0-	1483 2			N	-0-				-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			N	-0-				-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			N	-0-				-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			N	-0-				-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2			N	-0-				-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			N	-0-				-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5686 2	62 4		N	-0-				-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5019 2	58 4		N	-0-				-0-
03	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5043 2	62 4		N	-0-				-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4617 2	60 4		N	-0-				-0-
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4788 2	62 4		N	-0-				-0-
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4379 2	60 4		N	-0-				-0-
07	4464	X	4182	-0-	-282	-0-	4120 2	62 4		N	-0-				-0-
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3780 2	62 4		N	-0-				-0-
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3418 2	60 4		N	-0-				-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3892 2	62 4		N	-0-				-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3766 2	60 4		N	-0-				-0-
*12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3500 2	62 4		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 52,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	3573 2			N	-0-				155
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2			N	-0-				155
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2			N	-0-				155
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2			N	-0-				155
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2			N	-0-				155
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2			N	-0-				155
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 2			N	-0-				155
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2			N	-0-				155
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2			N	-0-				155
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2			N	-0-				155
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2			N	-0-				155
*12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4288 2	14 9		N	13				168

TOTAL GAS PROD: 48,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2015 X	1283	-0-	-732	-0-	1283	2			N	-0-		-0-
02	1479 X	1331	-0-	-148	-0-	1331	2			N	-0-		-0-
03	1550 X	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-		-0-
04	1500 X	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-		-0-
05	1488 X	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-		-0-
06	1380 X	1258	-0-	-122	-0-	1258	2			N	-0-		-0-
07	1426 X	1293	-0-	-133	-0-	1293	2			N	-0-		-0-
08	1395 N	1028	-0-	-367	-0-	1028	2			N	-0-		-0-
09	1260 N	811	-0-	-449	-0-	811	2			N	-0-		-0-
10	1302 N	956	-0-	-346	-0-	956	2			N	-0-		-0-
11	990 N	812	-0-	-178	-0-	812	2			N	-0-		-0-
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324					
01	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-		-0-
02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-		-0-
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-		-0-
04	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-		-0-
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-		-0-
06	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-		-0-
07	4495 X	4161	-0-	-334	-0-	4161	2			N	-0-		-0-
08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-		-0-
09	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-		-0-
10	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-		-0-
11	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-		-0-
*12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401					
01	7719 X	6962	-0-	-757	-0-	6962	2			N	-0-		-0-
02	7221 X	7073	-0-	-148	-0-	7073	2			N	-0-		-0-
03	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-		-0-
04	6750 X	5223	-0-	-1527	-0-	5223	2			N	-0-		-0-
05	7564 X	7477	-0-	-87	-0-	7477	2			N	-0-		-0-
06	8040 X	7455	-0-	-585	-0-	7455	2			N	-0-		-0-
07	8308 X	7485	-0-	-823	-0-	7485	2			N	-0-		-0-
08	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-		-0-
09	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-		-0-
10	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-		-0-
11	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-		-0-
*12	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		85,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3534 X	3089	-0-	-445	-0-		3089 2		N	-0-			-0-
02		3306 X	2582	-0-	-724	-0-		2582 2		N	-0-			-0-
03		3534 X	3320	-0-	-214	-0-		3320 2		N	-0-			-0-
04		3420 X	3054	-0-	-366	-0-		3054 2		N	-0-			-0-
05		3286 X	2991	-0-	-295	-0-		2991 2		N	-0-			-0-
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		3273 2		N	-0-			-0-
07		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-		3456 2		N	-0-			-0-
08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		3385 2		N	-0-			-0-
09		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-		3176 2		N	-0-			-0-
10		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-		3196 2		N	-0-			-0-
11		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-		3108 2		N	-0-			-0-
*12		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-		2595 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

01		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		2296 2		N	-0-			-0-
02		2233 N	2035	-0-	-198	-0-		2035 2		N	-0-			-0-
03		2108 N	1715	-0-	-393	-0-		1715 2		N	-0-			-0-
04		2220 N	2204	-0-	-16	-0-		2204 2		N	-0-			-0-
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		2217 2		N	-0-			-0-
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1901 2		N	-0-			-0-
07		2263 N	2110	-0-	-153	-0-		2110 2		N	-0-			-0-
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967 2		N	-0-			-0-
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		2166 2		N	-0-			-0-
10		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		2048 2		N	-0-			-0-
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		1996 2		N	-0-			-0-
*12		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		1908 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

01		5146 X	4509	-0-	-637	-0-		4509 2		N	-0-			24
02		4814 X	2504	-0-	-2310	-0-		2504 2		N	-0-			24
03		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-		5067 2		N	-0-			24
04		4350 X	4135	-0-	-215	-0-		4135 2		N	-0-			24
05		4495 X	4328	-0-	-167	-0-		4328 2		N	-0-			24
06		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-		5202 2		N	-0-			24
07		5053 X	4946	-0-	-107	-0-		4946 2		N	-0-			24
08		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-		4952 2		N	-0-			24
09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-		4578 2		N	-0-			24
10		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-		4365 2		N	-0-			24
11		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-		3727 2		N	-0-			24
*12		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-		3688 2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 52,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-	
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-	
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-	
04		450 N	289	-0-	-161	-0-	289	2		N	-0-			-0-	
05		403 N	171	-0-	-232	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-	
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-	
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-	
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-	
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-	
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-	
12		279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,167											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

01		5394 X	4192	-0-	-1202	-0-	4192	2		N	-0-			-0-	
02		5046 X	4133	-0-	-913	-0-	4133	2		N	-0-			-0-	
03		5301 X	4600	-0-	-701	-0-	4600	2		N	-0-			-0-	
04		5130 X	3864	-0-	-1266	-0-	3864	2		N	-0-			-0-	
05		4867 X	4791	-0-	-76	-0-	4791	2		N	-0-			-0-	
06		4440 X	3733	-0-	-707	-0-	3733	2		N	-0-			-0-	
07		4588 X	3447	-0-	-1141	-0-	3447	2		N	-0-			-0-	
08		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-			-0-	
09		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-	
10		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-	
11		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-			-0-	
*12		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,580											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

01		2759 N	2681	-0-	-78	-0-	2681	2		N	-0-			-0-	
02		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-	
03		2821 N	2256	-0-	-565	-0-	2256	2		N	-0-			-0-	
04		2580 N	2425	-0-	-155	-0-	2425	2		N	-0-			-0-	
05		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-	
06		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-			-0-	
07		2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2		N	-0-			-0-	
08		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			-0-	
09		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-	
10		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-	
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-	
*12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,165											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2759 X	2684	-0-	-75	-0-		2684 2		N	-0-			-0-
02		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-		3606 2		N	-0-			-0-
03		2759 X	2410	-0-	-349	-0-		2410 2		N	-0-			-0-
04		2670 X	2278	-0-	-392	-0-		2278 2		N	-0-			-0-
05		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-		2976 2		N	-0-			-0-
06		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		3195 2		N	-0-			-0-
07		2759 X	2402	-0-	-357	-0-		2402 2		N	-0-			-0-
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		3236 2		N	-0-			-0-
09		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-		3939 2		N	-0-			-0-
10		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-		2493 2		N	-0-			-0-
11		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-		1472 2		N	-0-			-0-
*12		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-		1916 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

01		3937 X	3540	-0-	-397	-0-		3540 2		N	-0-			25
02		3683 X	3603	-0-	-80	-0-		3542 2	61 9	N	55			80
03		3937 X	3547	-0-	-390	-0-		3547 2		N	-0-			80
04		3720 X	3438	-0-	-282	-0-		3438 2		N	-0-			80
05		3844 X	3567	-0-	-277	-0-		3567 2		N	-0-			80
06		3720 X	3483	-0-	-237	-0-		3477 2	6 9	N	5			85
07		3844 X	3596	-0-	-248	-0-		3585 2	11 9	N	10			95
08		3565 X	3324	-0-	-241	-0-		3324 2		N	-0-			95
09		3480 X	3254	-0-	-226	-0-		3254 2		N	-0-			95
10		3596 X	3503	-0-	-93	-0-		3503 2		N	-0-			95
11		3480 X	3411	-0-	-69	-0-		3411 2		N	-0-			95
12		3596 X	3528	-0-	-68	-0-		3528 2		N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 41,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

01		5704 X	4005	-0-	-1699	-0-		4005 2		N	-0-			-0-
02		5336 X	4749	-0-	-587	-0-		4749 2		N	-0-			-0-
03		5425 X	5407	-0-	-18	-0-		5407 2		N	-0-			-0-
04		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-		4814 2		N	-0-			-0-
05		5084 X	5051	-0-	-33	-0-		5051 2		N	-0-			-0-
06		5220 X	4628	-0-	-592	-0-		4628 2		N	-0-			-0-
07		5394 X	4221	-0-	-1173	-0-		4221 2		N	-0-			-0-
08		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-		4906 2		N	-0-			-0-
09		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-		4089 2		N	-0-			-0-
10		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-		4291 2		N	-0-			-0-
11		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-		4402 2		N	-0-			-0-
*12		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-		3918 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	18033	2		N	-0-			-0-
02		15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2		N	-0-			-0-
03		15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2		N	-0-			-0-
04		14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2		N	-0-			-0-
05		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2		N	-0-			-0-
06		12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	2		N	-0-			-0-
07		13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13769	2		N	-0-			-0-
08		14012 X	13382	-0-	-630	-0-	13382	2		N	-0-			-0-
09		13560 X	13155	-0-	-405	-0-	13155	2		N	-0-			-0-
10		13981 X	13226	-0-	-755	-0-	13226	2		N	-0-			-0-
11		13320 X	12151	-0-	-1169	-0-	12151	2		N	-0-			-0-
12		13764 X	12380	-0-	-1384	-0-	12380	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

01		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2		N	-0-			-0-
02		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
03		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2		N	-0-			-0-
04		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2		N	-0-			-0-
05		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
06		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2		N	-0-			-0-
07		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
08		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
09		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
10		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
11		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
*12		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

01		6603 X	6254	-0-	-349	-0-	6254	2		N	-0-			-0-
02		6177 X	3673	-0-	-2504	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
03		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2		N	-0-			-0-
04		6210 X	5977	-0-	-233	-0-	5977	2		N	-0-			-0-
05		6262 X	4254	-0-	-2008	-0-	4254	2		N	-0-			-0-
06		6390 X	6169	-0-	-221	-0-	6169	2		N	-0-			-0-
07		6603 X	5949	-0-	-654	-0-	5949	2		N	-0-			-0-
08		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-			-0-
09		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2		N	-0-			-0-
10		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		N	-0-			-0-
11		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
*12		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		Y	-0-		-0-
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		Y	-0-		-0-
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		Y	-0-		-0-
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		Y	-0-		-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		Y	-0-		-0-
06	2460 X	254	-0-	-2206	-0-	254 2		Y	-0-		-0-
07	2542 X	1826	-0-	-716	-0-	1826 2		Y	-0-		-0-
08	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 2		Y	-0-		-0-
09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		Y	-0-		-0-
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		Y	-0-		-0-
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2		Y	-0-		-0-
*12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5177 X	4834	-0-	-343	-0-	4834 2		N	-0-		-0-
02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 2		N	-0-		-0-
03	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2		N	-0-		-0-
04	4680 X	4649	-0-	-31	-0-	4649 2		N	-0-		-0-
05	5270 X	5088	-0-	-182	-0-	5088 2		N	-0-		-0-
06	5100 X	4769	-0-	-331	-0-	4769 2		N	-0-		-0-
07	5270 X	4894	-0-	-376	-0-	4894 2		N	-0-		-0-
08	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2		N	-0-		-0-
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2		N	-0-		-0-
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 2		N	-0-		-0-
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680 2		N	-0-		-0-
*12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		29
02	203 N	21	-0-	-182	-0-	21 2		N	-0-		29
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		29
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		N	-0-		29
05	3100 N	3307	-0-	207	207	3307 2		N	-0-		29
06	3000 N	3327	-0-	327	534	3327 2		N	-0-		29
07	3100 N	3318	-0-	218	752	3318 2		N	-0-		29
08	3914 X	3162	-0-	-752	-0-	3162 2		N	-0-		29
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-	29 1	-0-
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-		-0-
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-		-0-
*12	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	3979	-0-	-299	-0-	3979 2		N	-0-			-0-
02		4002 X	3659	-0-	-343	-0-	3659 2		N	-0-			-0-
03		4216 X	3873	-0-	-343	-0-	3873 2		N	-0-			-0-
04		3930 X	3623	-0-	-307	-0-	3623 2		N	-0-			-0-
05		4061 X	3738	-0-	-323	-0-	3738 2		N	-0-			-0-
06		3840 X	3312	-0-	-528	-0-	3312 2		N	-0-			-0-
07		3906 X	3882	-0-	-24	-0-	3882 2		N	-0-			-0-
08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2		N	-0-			-0-
09		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2		N	-0-			-0-
10		3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3644 2		N	-0-			-0-
11		3600 X	2981	-0-	-619	-0-	2981 2		N	-0-			-0-
12		3720 X	3640	-0-	-80	-0-	3640 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

01		6634 X	5579	-0-	-1055	-0-	5579 2		N	-0-			-0-
02		5684 X	5188	-0-	-496	-0-	5188 2		N	-0-			-0-
03		6076 X	5336	-0-	-740	-0-	5336 2		N	-0-			-0-
04		5490 X	5220	-0-	-270	-0-	5220 2		N	-0-			-0-
05		5580 X	5375	-0-	-205	-0-	5375 2		N	-0-			-0-
06		5400 X	4850	-0-	-550	-0-	4850 2		N	-0-			-0-
07		5549 X	4205	-0-	-1344	-0-	4205 2		N	-0-			-0-
08		5394 X	5369	-0-	-25	-0-	5369 2		N	-0-			-0-
09		5220 X	5011	-0-	-209	-0-	5011 2		N	-0-			-0-
10		5363 X	5008	-0-	-355	-0-	5008 2		N	-0-			-0-
11		5190 X	4371	-0-	-819	-0-	4371 2		N	-0-			-0-
12		5363 X	4333	-0-	-1030	-0-	4333 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

01		3162 X	258	-0-	-2904	-0-	258 2		N	-0-			-0-
02		2958 X	53	-0-	-2905	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03		3007 X	111	-0-	-2896	-0-	111 2		N	-0-			-0-
04		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		N	-0-			-0-
05		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-			-0-
06		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		N	-0-			-0-
07		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		N	-0-			-0-
08		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		N	-0-			-0-
09		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-			-0-
10		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2		N	-0-			-0-
11		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-			-0-
*12		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
03		1581 N	1538	-0-	-43	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
07		1767 N	1668	-0-	-99	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1204	-0-	-36	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1042	-0-	-158	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

01		5673 X	5539	-0-	-134	-0-	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
02		5307 X	4917	-0-	-390	-0-	-0-	4917	2		N	-0-			-0-
03		5518 X	5174	-0-	-344	-0-	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
04		5370 X	4912	-0-	-458	-0-	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
05		5549 X	5135	-0-	-414	-0-	-0-	5135	2		N	-0-			-0-
06		5370 X	4671	-0-	-699	-0-	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
07		5270 X	4735	-0-	-535	-0-	-0-	4735	2		N	-0-			-0-
08		5177 X	4702	-0-	-475	-0-	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
09		4980 X	4498	-0-	-482	-0-	-0-	4498	2		N	-0-			-0-
10		5146 X	4524	-0-	-622	-0-	-0-	4524	2		N	-0-			-0-
11		4680 X	4306	-0-	-374	-0-	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
12		4743 X	4306	-0-	-437	-0-	-0-	4306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

01		3813 X	2486	-0-	-1327	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
03		3689 X	3352	-0-	-337	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
04		3510 X	2838	-0-	-672	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
05		3999 X	3821	-0-	-178	-0-	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
06		3870 X	2993	-0-	-877	-0-	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
07		3999 X	2828	-0-	-1171	-0-	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
08		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
09		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
10		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
11		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
*12		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4836 X	4410	-0-	-426	-0-	4410 2		N	-0-			-0-
02		4147 X	3870	-0-	-277	-0-	3870 2		N	-0-			-0-
03		4433 X	3632	-0-	-801	-0-	3632 2		N	-0-			-0-
04		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2		N	-0-			-0-
05		4402 X	4311	-0-	-91	-0-	4311 2		N	-0-			-0-
06		4260 X	3749	-0-	-511	-0-	3749 2		N	-0-			-0-
07		4805 X	4438	-0-	-367	-0-	4438 2		N	-0-			-0-
08		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		N	-0-			-0-
09		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		N	-0-			-0-
10		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2		N	-0-			-0-
11		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-			-0-
*12		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

01		4061 X	3226	-0-	-835	-0-	3226 2		N	-0-			-0-
02		3799 X	2885	-0-	-914	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
03		4061 X	3015	-0-	-1046	-0-	3015 2		N	-0-			-0-
04		3930 X	2841	-0-	-1089	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
05		3410 X	2945	-0-	-465	-0-	2945 2		N	-0-			-0-
06		3120 X	2995	-0-	-125	-0-	2995 2		N	-0-			-0-
07		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-			-0-
08		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		N	-0-			-0-
10		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2		N	-0-			-0-
11		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		N	-0-			-0-
*12		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

01		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126 2		N	-0-			-0-
02		5568 X	5539	-0-	-29	-0-	5539 2		N	-0-			-0-
03		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322 2		N	-0-			-0-
04		5940 X	3061	-0-	-2879	-0-	3061 2		N	-0-			-0-
05		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410 2		N	-0-			-0-
06		5940 X	5469	-0-	-471	-0-	5469 2		N	-0-			-0-
07		5921 X	5644	-0-	-277	-0-	5644 2		N	-0-			-0-
08		6417 X	5865	-0-	-552	-0-	5865 2		N	-0-			-0-
09		6210 X	5417	-0-	-793	-0-	5417 2		N	-0-			-0-
10		6417 X	4990	-0-	-1427	-0-	4990 2		N	-0-			-0-
11		5670 X	5439	-0-	-231	-0-	5439 2		N	-0-			-0-
12		5859 X	4178	-0-	-1681	-0-	4178 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4371 X	2153	-0-	-2218	-0-		63	1	2090	2	N	-0-			-0-
02	4089 X	3310	-0-	-779	-0-		96	1	3214	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2834	-0-	-328	-0-		83	1	2751	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	3001	-0-	-59	-0-		87	1	2914	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	3076	-0-	-458	-0-		90	1	2986	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	2997	-0-	-423	-0-		87	1	2910	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3117	-0-	-417	-0-		91	1	3026	2	N	-0-			-0-
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-		74	1	2452	2	N	-0-			-0-
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-		73	1	2418	2	N	-0-			-0-
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-		60	1	2016	2	N	-0-			-0-
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		112	1	3733	2	N	-0-			-0-
*12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-		77	1	2565	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-		5809	2	62	4	N	-0-			-0-
02	4930 X	4786	-0-	-144	-0-		4728	2	58	4	N	-0-			-0-
03	5270 X	3838	-0-	-1432	-0-		3806	2	32	4	N	-0-			-0-
04	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-		6295	2	46	4	N	-0-			-0-
05	5270 X	5157	-0-	-113	-0-		5095	2	62	4	N	-0-			-0-
06	5100 X	3272	-0-	-1828	-0-		3212	2	60	4	N	-0-			-0-
07	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-		5719	2	62	4	N	-0-			-0-
08	4092 X	3857	-0-	-235	-0-		3795	2	62	4	N	-0-			-0-
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-		4810	2	60	4	N	-0-			-0-
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-		4474	2	62	4	N	-0-			-0-
11	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-		5317	2	60	4	N	-0-			-0-
*12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-		4489	2	62	4	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4619 X	3826	-0-	-793	-0-		3826	2			N	-0-			-0-
02	4321 X	3217	-0-	-1104	-0-		3217	2			N	-0-			-0-
03	4619 X	3697	-0-	-922	-0-		3697	2			N	-0-			-0-
04	4320 X	3465	-0-	-855	-0-		3465	2			N	-0-			-0-
05	4464 X	3176	-0-	-1288	-0-		3176	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	3208	-0-	-482	-0-		3208	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	3439	-0-	-250	-0-		3439	2			N	-0-			-0-
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-		3351	2			N	-0-			-0-
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-		3914	2			N	-0-			-0-
10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-		3762	2			N	-0-			-0-
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		3295	2			N	-0-			-0-
*12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		3372	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2		N	-0-			-0-
02		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
03		5673 X	3242	-0-	-2431	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
04		5490 X	3737	-0-	-1753	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
05		5673 X	2982	-0-	-2691	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
06		4950 X	3356	-0-	-1594	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
07		5115 X	763	-0-	-4352	-0-	763	2		N	-0-			-0-
08		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
09		2850 X	2262	-0-	-588	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
10		2945 X	2381	-0-	-564	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
11		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
*12		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	3957	-0-	-414	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
02		4089 X	3660	-0-	-429	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
03		4278 X	3863	-0-	-415	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
04		4020 X	3675	-0-	-345	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
06		3840 X	3618	-0-	-222	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
07		3906 X	3660	-0-	-246	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
08		3813 X	3575	-0-	-238	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
09		3690 X	3406	-0-	-284	-0-	3406	2		N	-0-			-0-
10		3813 X	3327	-0-	-486	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
11		3630 X	3203	-0-	-427	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
12		3658 X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
02		493 N	475	-0-	-18	-0-	475	2		N	-0-			-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
04		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2		N	-0-			-0-
05		496 N	194	-0-	-302	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06		420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07		434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2		N	-0-			-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
09		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
11		1410 N	992	-0-	-418	-0-	992	2		N	-0-			-0-
12		1457 N	902	-0-	-555	-0-	902	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,524											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

01		3007 N	2771	-0-	-236	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
02		2668 N	2425	-0-	-243	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
03		2883 N	2516	-0-	-367	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
04		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
05		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
06		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
07		2852 N	2829	-0-	-23	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
08		2697 N	2481	-0-	-216	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
09		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
10		2697 N	2031	-0-	-666	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
11		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
12		2697 N	2436	-0-	-261	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,907											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

01		5332 X	4963	-0-	-369	-0-	4963	2		N	-0-			-0-
02		4988 X	4691	-0-	-297	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
03		5301 X	4918	-0-	-383	-0-	4918	2		N	-0-			-0-
04		5130 X	4819	-0-	-311	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
05		5084 X	4978	-0-	-106	-0-	4978	2		N	-0-			-0-
06		4860 X	4625	-0-	-235	-0-	4625	2		N	-0-			-0-
07		5022 X	4900	-0-	-122	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
08		4991 X	4205	-0-	-786	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
09		4830 X	4502	-0-	-328	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
10		4991 X	4794	-0-	-197	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
11		4740 X	4518	-0-	-222	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
12		4898 X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,427											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	244061	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12779	PERF.11414 - 12606			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2666 N	1867	-0-	-799	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
02		2378 N	1892	-0-	-486	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
03		2015 N	1728	-0-	-287	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
04		1800 N	1763	-0-	-37	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
05		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
06		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
08		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
09		2820 X	1671	-0-	-1149	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
10		2914 X	2275	-0-	-639	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
11		2820 X	2374	-0-	-446	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
12		2666 X	2299	-0-	-367	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244066	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11339 - 12508			
01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
04		1650 N	1369	-0-	-281	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
05		1612 N	952	-0-	-660	-0-	952	2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	649	-0-	-777	-0-	649	2		N	-0-			-0-
08		961 N	690	-0-	-271	-0-	690	2		N	-0-			-0-
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
*12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	244076	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10962 - 12068			
01		6603 X	6185	-0-	-418	-0-	6185	2		N	-0-			138
02		6177 X	5702	-0-	-475	-0-	5702	2		N	-0-			138
03		6355 X	5238	-0-	-1117	-0-	5238	2		N	-0-			138
04		6150 X	5163	-0-	-987	-0-	5163	2		N	-0-			138
05		6324 X	6320	-0-	-4	-0-	6320	2		N	-0-			138
06		6000 X	5924	-0-	-76	-0-	5924	2		N	-0-			138
07		6107 X	5869	-0-	-238	-0-	5869	2		N	-0-			138
08		6324 X	5753	-0-	-571	-0-	5753	2		N	-0-			138
09		6120 X	5582	-0-	-538	-0-	5582	2		N	-0-			138
10		6324 X	5666	-0-	-658	-0-	5666	2		N	-0-			138
11		5910 X	5501	-0-	-409	-0-	5501	2		N	-0-			138
12		5859 X	5590	-0-	-269	-0-	5590	2		N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		68,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4154 X	3300	-0-	-854	-0-		3300 2		N	-0-			-0-
02		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-		3959 2		N	-0-			-0-
03		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-		4493 2		N	-0-			-0-
04		4020 X	3753	-0-	-267	-0-		3753 2		N	-0-			-0-
05		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-		4310 2		N	-0-			-0-
06		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-		5732 2		N	-0-			-0-
07		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-		4872 2		N	-0-			-0-
08		4247 X	3018	-0-	-1229	-0-		3018 2		N	-0-			-0-
09		4110 X	2968	-0-	-1142	-0-		2968 2		N	-0-			-0-
10		4247 X	3528	-0-	-719	-0-		3528 2		N	-0-			-0-
11		4110 X	2981	-0-	-1129	-0-		2981 2		N	-0-			-0-
12		4247 X	2787	-0-	-1460	-0-		2787 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

01		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-		5868 2		N	-0-			-0-
02		6148 X	5780	-0-	-368	-0-		5780 2		N	-0-			-0-
03		6572 X	6227	-0-	-345	-0-		6227 2		N	-0-			-0-
04		6360 X	4892	-0-	-1468	-0-		4892 2		N	-0-			-0-
05		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-		6636 2		N	-0-			-0-
06		6030 X	5145	-0-	-885	-0-		5145 2		N	-0-			-0-
07		6231 X	3737	-0-	-2494	-0-		3737 2		N	-0-			-0-
08		6634 X	4740	-0-	-1894	-0-		4740 2		N	-0-			-0-
09		6420 X	5152	-0-	-1268	-0-		5152 2		N	-0-			-0-
10		6634 X	4872	-0-	-1762	-0-		4872 2		N	-0-			-0-
11		5160 X	5034	-0-	-126	-0-		5034 2		N	-0-			-0-
12		5332 X	4787	-0-	-545	-0-		4787 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

01		5022 X	4257	-0-	-765	-0-		4257 2		N	-0-			-0-
02		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-		4330 2		N	-0-			-0-
03		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-		4553 2		N	-0-			-0-
04		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-		4837 2		N	-0-			-0-
05		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-		4991 2		N	-0-			-0-
06		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-		5136 2		N	-0-			-0-
07		4991 X	4628	-0-	-363	-0-		4628 2		N	-0-			-0-
08		4991 X	3778	-0-	-1213	-0-		3778 2		N	-0-			-0-
09		4890 X	4290	-0-	-600	-0-		4290 2		N	-0-			-0-
10		5053 X	4076	-0-	-977	-0-		4076 2		N	-0-			-0-
11		4890 X	3663	-0-	-1227	-0-		3663 2		N	-0-			-0-
12		4619 X	3751	-0-	-868	-0-		3751 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	244689	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10862 - 11994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9455 X	8614	-0-	-841	-0-	8614 2	N	-0-		-0-
02		8729 X	8489	-0-	-240	-0-	8489 2	N	-0-		-0-
03		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	9502 2	N	-0-		-0-
04		9030 X	8963	-0-	-67	-0-	8963 2	N	-0-		-0-
05		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209 2	N	-0-		-0-
06		9210 X	8883	-0-	-327	-0-	8883 2	N	-0-		-0-
07		9517 X	9123	-0-	-394	-0-	9123 2	N	-0-		-0-
08		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9012 2	N	-0-		-0-
09		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406 2	N	-0-		-0-
10		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026 2	N	-0-		-0-
11		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657 2	N	-0-		-0-
*12		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		106,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	244951	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11600 - 12074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5921 X	5424	-0-	-497	-0-	5424 2	N	-0-		-0-
02		5191 X	4847	-0-	-344	-0-	4847 2	N	-0-		-0-
03		5549 X	5060	-0-	-489	-0-	5060 2	N	-0-		-0-
04		5250 X	5120	-0-	-130	-0-	5120 2	N	-0-		-0-
05		5425 X	5192	-0-	-233	-0-	5192 2	N	-0-		-0-
06		5250 X	4777	-0-	-473	-0-	4777 2	N	-0-		-0-
07		5301 X	5210	-0-	-91	-0-	5210 2	N	-0-		-0-
08		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2	N	-0-		-0-
09		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 2	N	-0-		-0-
10		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2	N	-0-		-0-
11		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2	N	-0-		-0-
*12		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244959	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11978	PERF.11368 - 11738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5270 X	4811	-0-	-459	-0-	4811 2	N	-0-		-0-
02		4872 X	4540	-0-	-332	-0-	4540 2	N	-0-		-0-
03		5208 X	4918	-0-	-290	-0-	4918 2	N	-0-		-0-
04		4920 X	4691	-0-	-229	-0-	4691 2	N	-0-		-0-
05		5022 X	4599	-0-	-423	-0-	4599 2	N	-0-		-0-
06		4770 X	4556	-0-	-214	-0-	4556 2	N	-0-		-0-
07		4929 X	4877	-0-	-52	-0-	4877 2	N	-0-		-0-
08		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2	N	-0-		-0-
09		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2	N	-0-		-0-
10		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2	N	-0-		-0-
11		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2	N	-0-		-0-
*12		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7161 X	6476	-0-	-685	-0-	6476	2			N	-0-				-0-
02	6699 X	6220	-0-	-479	-0-	6220	2			N	-0-				-0-
03	7037 X	6550	-0-	-487	-0-	6550	2			N	-0-				-0-
04	6750 X	6253	-0-	-497	-0-	6253	2			N	-0-				-0-
05	6758 X	6156	-0-	-602	-0-	6156	2			N	-0-				-0-
06	6420 X	5944	-0-	-476	-0-	5944	2			N	-0-				-0-
07	6634 X	6092	-0-	-542	-0-	6092	2			N	-0-				-0-
08	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-				-0-
09	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-				-0-
10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-				-0-
11	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-				-0-
*12	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		73,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-				-0-
02	2436 N	2077	-0-	-359	-0-	2077	2			N	-0-				-0-
03	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	2101	2			N	-0-				-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-				-0-
05	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	2211	2			N	-0-				-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-				-0-
07	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	2188	2			N	-0-				-0-
08	2201 N	2018	-0-	-183	-0-	2018	2			N	-0-				-0-
09	2130 N	1962	-0-	-168	-0-	1962	2			N	-0-				-0-
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-				-0-
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-				-0-
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4464 X	3617	-0-	-847	-0-	3617	2			N	-0-				-0-
02	4176 X	3613	-0-	-563	-0-	3613	2			N	-0-				-0-
03	4309 X	2121	-0-	-2188	-0-	2121	2			N	-0-				-0-
04	3510 X	3340	-0-	-170	-0-	3340	2			N	-0-				-0-
05	3875 X	3120	-0-	-755	-0-	3120	2			N	-0-				-0-
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-				-0-
07	3875 X	2471	-0-	-1404	-0-	2471	2			N	-0-				-0-
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-				-0-
09	3090 X	2713	-0-	-377	-0-	2713	2			N	-0-				-0-
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-				-0-
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-				-0-
12	3193 X	2011	-0-	-1182	-0-	2011	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DAY,	W. H. ETAL	GAS UNIT #1	WELL #:	6H	RRCID ->	247425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11116	- 13830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10416 X	9742	-0-	-674	-0-	9725 2	17 9	N	15			80
02		9744 X	9280	-0-	-464	-0-	9195 2	85 9	N	77			157
03		10416 X	9621	-0-	-795	-0-	9592 2	29 9	N	26			183
04		9900 X	9174	-0-	-726	-0-	9174 2		N	-0-			183
05		10013 X	8686	-0-	-1327	-0-	8632 2	54 9	N	49	177 1		55
06		9600 X	9192	-0-	-408	-0-	9192 2		N	-0-			55
07		9920 X	9384	-0-	-536	-0-	9384 2		N	-0-			55
08		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	9136 2		N	-0-			55
09		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969 2		N	-0-			55
10		8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	8977 2		N	-0-			55
11		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559 2		N	-0-			55
*12		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706 2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		109,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247473	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10142	- 11053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			112
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			112
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	283 2	17 9	N	15			127
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	289 2	39 9	N	35			162
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-			162
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			162
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-			162
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			162
09		300 N	240	-0-	-60	-0-	240 2		N	-0-			162
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			162
11		300 N	203	-0-	-97	-0-	203 2		N	-0-			162
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:		3,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247474	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	12559	PERF.11271	- 12393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	2313	-0-	-942	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
02		3074 X	1824	-0-	-1250	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
03		3286 X	2553	-0-	-733	-0-	2553 2		N	-0-			-0-
04		3180 X	2008	-0-	-1172	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
05		3286 X	2978	-0-	-308	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
06		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-			-0-
07		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		N	-0-			-0-
08		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2		N	-0-			-0-
09		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-			-0-
10		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
11		2790 X	2757	-0-	-33	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
*12		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306 2		N	-0-			-0-
02		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680 2		N	-0-			-0-
03		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942 2		N	-0-			-0-
04		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2		N	-0-			-0-
05		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 2		N	-0-			-0-
06		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717 2		N	-0-			-0-
07		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526 2		N	-0-			-0-
08		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291 2		N	-0-			-0-
09		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638 2		N	-0-			-0-
10		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 2		N	-0-			-0-
11		5670 X	4837	-0-	-833	-0-	4837 2		N	-0-			-0-
12		5859 X	5495	-0-	-364	-0-	5495 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3658 X	3391	-0-	-267	-0-	3391 2		N	-0-			101
02		3393 X	3193	-0-	-200	-0-	3193 2		N	-0-			101
03		3503 X	3242	-0-	-261	-0-	3242 2		N	-0-			101
04		3390 X	3169	-0-	-221	-0-	3169 2		N	-0-			101
05		3503 X	3163	-0-	-340	-0-	3163 2		N	-0-			101
06		3300 X	2991	-0-	-309	-0-	2991 2		N	-0-			101
07		3410 X	2894	-0-	-516	-0-	2888 2	6 9	N	5			106
08		3286 X	2794	-0-	-492	-0-	2730 2	64 9	N	58			164
09		3180 X	2530	-0-	-650	-0-	2489 2	41 9	N	37			201
10		3162 X	2508	-0-	-654	-0-	2500 2	8 9	N	7	179 1		29
11		3000 X	2935	-0-	-65	-0-	2935 2		N	-0-			29
12		2883 X	2878	-0-	-5	-0-	2878 2		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 35,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-			-0-
02		2668 X	2389	-0-	-279	-0-	2389 2		N	-0-			-0-
03		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		N	-0-			-0-
04		3150 X	1568	-0-	-1582	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
05		3255 X	1551	-0-	-1704	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
06		3150 X	691	-0-	-2459	-0-	691 2		N	-0-			-0-
07		3069 X	597	-0-	-2472	-0-	597 2		N	-0-			-0-
08		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
09		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3294	-0-	194	194	3294 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3165	-0-	165	359	3165 2		N	-0-			-0-
*12		3392 X	3033	-0-	-359	-0-	3033 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2108 N	689	-0-	-1419	-0-	689	2		N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-
03	2232 N	1621	-0-	-611	-0-	1621	2		N	-0-		-0-
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-		-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-		-0-
06	1560 N	1356	-0-	-204	-0-	1356	2		N	-0-		-0-
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	4741	-0-	1641	1641	4741	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3942	-0-	942	2583	3942	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	2171	-0-	-929	1654	2171	2		N	-0-		-0-
11	5785 X	4131	-0-	-1654	-0-	4131	2		N	-0-		-0-
*12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392				
01	5611 X	3817	-0-	-1794	-0-	3817	2		N	-0-		-0-
02	5104 X	4650	-0-	-454	-0-	4650	2		N	-0-		-0-
03	5456 X	5039	-0-	-417	-0-	5039	2		N	-0-		-0-
04	5280 X	5023	-0-	-257	-0-	5023	2		N	-0-		-0-
05	4960 X	4881	-0-	-79	-0-	4881	2		N	-0-		-0-
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-		-0-
07	5177 X	4780	-0-	-397	-0-	4780	2		N	-0-		-0-
08	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2		N	-0-		-0-
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2		N	-0-		-0-
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		N	-0-		-0-
11	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		N	-0-		-0-
*12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345				
01	7223 X	6323	-0-	-900	-0-	6323	2		N	-0-		-0-
02	6757 X	3728	-0-	-3029	-0-	3728	2		N	-0-		-0-
03	7223 X	6087	-0-	-1136	-0-	6087	2		N	-0-		-0-
04	6480 X	6082	-0-	-398	-0-	6082	2		N	-0-		-0-
05	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2		N	-0-		-0-
06	6120 X	5869	-0-	-251	-0-	5869	2		N	-0-		-0-
07	6293 X	6089	-0-	-204	-0-	6089	2		N	-0-		-0-
08	6448 X	1810	-0-	-4638	-0-	1810	2		N	-0-		-0-
09	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2		N	-0-		-0-
10	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2		N	-0-		-0-
11	5880 X	1600	-0-	-4280	-0-	1600	2		N	-0-		-0-
12	6541 X	6305	-0-	-236	-0-	6305	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01		4712 X	3544	-0-	-1168	-0-		3544	2	N	-0-			-0-
02		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-		5286	2	N	-0-			-0-
03		4464 X	4210	-0-	-254	-0-		4210	2	N	-0-			-0-
04		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-		4489	2	N	-0-			-0-
05		5022 X	2370	-0-	-2652	-0-		2370	2	N	-0-			-0-
06		4860 X	4374	-0-	-486	-0-		4374	2	N	-0-			-0-
07		5022 X	4428	-0-	-594	-0-		4428	2	N	-0-			-0-
08		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-		4672	2	N	-0-			-0-
09		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		3759	2	N	-0-			-0-
10		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-		3892	2	N	-0-			-0-
11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-		4214	2	N	-0-			-0-
*12		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-		3592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

01		4216 X	2948	-0-	-1268	-0-		2948	2	N	-0-			-0-
02		4089 X	3525	-0-	-564	-0-		3525	2	N	-0-			-0-
03		4371 X	4134	-0-	-237	-0-		4134	2	N	-0-			-0-
04		4230 X	3590	-0-	-640	-0-		3590	2	N	-0-			-0-
05		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-		4564	2	N	-0-			-0-
06		3990 X	3638	-0-	-352	-0-		3638	2	N	-0-			-0-
07		4123 X	3645	-0-	-478	-0-		3645	2	N	-0-			-0-
08		4557 X	4346	-0-	-211	-0-		4346	2	N	-0-			-0-
09		4410 X	3661	-0-	-749	-0-		3661	2	N	-0-			-0-
10		4557 X	2868	-0-	-1689	-0-		2868	2	N	-0-			-0-
11		4200 X	3289	-0-	-911	-0-		3289	2	N	-0-			-0-
12		4340 X	2473	-0-	-1867	-0-		2473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

01		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-		7797	2	N	-0-			-0-
02		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-		6962	2	N	-0-			-0-
03		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-		7260	2	N	-0-			-0-
04		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-		7007	2	N	-0-			-0-
05		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-		7047	2	N	-0-			-0-
06		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-		6794	2	N	-0-			-0-
07		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-		6960	2	N	-0-			-0-
08		7068 X	6834	-0-	-234	-0-		6834	2	N	-0-			-0-
09		6840 X	6538	-0-	-302	-0-		6538	2	N	-0-			-0-
10		7037 X	6747	-0-	-290	-0-		6747	2	N	-0-			-0-
11		6780 X	5930	-0-	-850	-0-		5930	2	N	-0-			-0-
*12		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-		7155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	2437	-0-	-508	-0-		2437	2		N	-0-			-0-
02		2755 X	1480	-0-	-1275	-0-		1480	2		N	-0-			-0-
03		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-		3990	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3049	-0-	49	-0-	49	3049	2		N	-0-			-0-
05		2797 N	2748	-0-	-49	-0-		2748	2		N	-0-			-0-
06		2850 X	2588	-0-	-262	-0-		2588	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	2668	-0-	-277	-0-		2668	2		N	-0-			-0-
08		1922 X	715	-0-	-1207	-0-		715	2		N	-0-			-0-
09		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-		2517	2		N	-0-			-0-
10		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-		3603	2		N	-0-			-0-
11		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-		2678	2		N	-0-			-0-
*12		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-		3597	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

01		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-		5397	2		N	-0-			-0-
02		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-		4638	2		N	-0-			-0-
03		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		4345	2		N	-0-			-0-
04		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		3337	2		N	-0-			-0-
05		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-		1805	2		N	-0-			-0-
06		900 X	856	-0-	-44	-0-		856	2		N	-0-			-0-
07		930 X	760	-0-	-170	-0-		760	2		N	-0-			-0-
08		1891 X	1156	-0-	-735	-0-		1156	2		N	-0-			-0-
09		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-		2458	2		N	-0-			-0-
10		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-		5554	2		N	-0-			-0-
11		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-		1956	2		N	-0-			-0-
12		1891 X	1247	-0-	-644	-0-		1247	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

01		3100 X	2039	-0-	-1061	-0-		2039	2		N	-0-			76
02		3016 X	2898	-0-	-118	-0-		2898	2		N	-0-			76
03		3224 X	2487	-0-	-737	-0-		2487	2		N	-0-			76
04		3120 X	2766	-0-	-354	-0-		2766	2		N	-0-			76
05		3100 X	2741	-0-	-359	-0-		2737	2	4 9	N	4			80
06		3000 X	2726	-0-	-274	-0-		2681	2	45 9	N	41			121
07		3100 X	2964	-0-	-136	-0-		2951	2	13 9	N	12			133
08		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-		3043	2		N	-0-			133
09		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-		2761	2		N	-0-			133
10		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-		3043	2	3 9	N	3			136
11		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-		2732	2		N	-0-			136
*12		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-		2834	2		N	-0-			136

TOTAL GAS PROD: 33,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6014 X	4621	-0-	-1393	-0-	4621 2		N	-0-			-0-
02	5626 X	4337	-0-	-1289	-0-	4337 2		N	-0-			-0-
03	5580 X	5060	-0-	-520	-0-	5060 2		N	-0-			-0-
04	5400 X	4814	-0-	-586	-0-	4814 2		N	-0-			-0-
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810 2		N	-0-			-0-
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2		N	-0-			-0-
07	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894 2		N	-0-			-0-
08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751 2		N	-0-			-0-
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551 2		N	-0-			-0-
10	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378 2		N	-0-			-0-
11	5730 X	5082	-0-	-648	-0-	5082 2		N	-0-			-0-
12	5921 X	5012	-0-	-909	-0-	5012 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087				
01	7316 X	6395	-0-	-921	-0-	6395 2		N	-0-			-0-
02	6844 X	4770	-0-	-2074	-0-	4770 2		N	-0-			-0-
03	7316 X	5862	-0-	-1454	-0-	5862 2		N	-0-			-0-
04	6210 X	5093	-0-	-1117	-0-	5093 2		N	-0-			-0-
05	6386 X	5037	-0-	-1349	-0-	5037 2		N	-0-			-0-
06	6180 X	5087	-0-	-1093	-0-	5087 2		N	-0-			-0-
07	5859 X	5379	-0-	-480	-0-	5379 2		N	-0-			-0-
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 2		N	-0-			-0-
09	4950 X	4860	-0-	-90	-0-	4860 2		N	-0-			-0-
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4873	-0-	-77	-0-	4873 2		N	-0-			-0-
12	5115 X	5088	-0-	-27	-0-	5088 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320				
01	6448 X	6019	-0-	-429	-0-	6019 2		N	-0-			108
02	6032 X	5467	-0-	-565	-0-	5467 2		N	-0-			108
03	6262 X	5975	-0-	-287	-0-	5975 2		N	-0-			108
04	6060 X	5243	-0-	-817	-0-	5243 2		N	-0-			108
05	6107 X	5861	-0-	-246	-0-	5861 2		N	-0-			108
06	5820 X	5351	-0-	-469	-0-	5351 2		N	-0-			108
07	5983 X	5143	-0-	-840	-0-	5143 2		N	-0-			108
08	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 2		N	-0-			108
09	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848 2		N	-0-			108
10	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251 2		N	-0-			108
11	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532 2		N	-0-			108
*12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 2		N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		67,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	250843	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12305	PERF.11008 - 12078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		3712 X	3324	-0-	-388	-0-	3324 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		3968 X	3952	-0-	-16	-0-	3952 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		3840 X	3516	-0-	-324	-0-	3516 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		3968 X	3432	-0-	-536	-0-	3432 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3664 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		3503 X	3224	-0-	-279	-0-	3224 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		3503 X	2078	-0-	-1425	-0-	2078 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		3390 X	3114	-0-	-276	-0-	3114 2	N	-0-	-0-	-0-	
12		3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3489 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	250864	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11313 - 11770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4464 X	4065	-0-	-399	-0-	4065 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		4147 X	3600	-0-	-547	-0-	3600 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		4200 X	3694	-0-	-506	-0-	3694 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		4340 X	4228	-0-	-112	-0-	4228 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		4050 X	3876	-0-	-174	-0-	3876 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		4185 X	3953	-0-	-232	-0-	3953 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		4216 X	3421	-0-	-795	-0-	3421 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		4080 X	3061	-0-	-1019	-0-	3061 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		4216 X	3502	-0-	-714	-0-	3502 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250894	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11246 - 12522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2511 N	2247	-0-	-264	-0-	2247 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		2204 N	2006	-0-	-198	-0-	2006 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		2232 N	1974	-0-	-258	-0-	1974 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		2160 N	2053	-0-	-107	-0-	2053 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		2139 N	1523	-0-	-616	-0-	1523 2	N	-0-	-0-	-0-	
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2	N	-0-	-0-	-0-	
07		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	-0-	-0-	-0-	
08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	N	-0-	-0-	-0-	
09		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	-0-	-0-	-0-	
10		3100 N	3470	-0-	370	370	3470 2	N	-0-	-0-	-0-	
11		3000 N	2730	-0-	-270	100	2730 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		2823 N	2723	-0-	-100	-0-	2723 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4929 X	2437	-0-	-2492	-0-	2437 2		N	-0-			-0-
02		3857 X	3056	-0-	-801	-0-	3056 2		N	-0-			-0-
03		4123 X	3372	-0-	-751	-0-	3372 2		N	-0-			-0-
04		3450 X	3300	-0-	-150	-0-	3300 2		N	-0-			-0-
05		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2		N	-0-			-0-
06		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2		N	-0-			-0-
07		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 2		N	-0-			-0-
08		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2		N	-0-			-0-
09		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-			-0-
10		3596 X	2510	-0-	-1086	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
11		3480 X	2355	-0-	-1125	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
12		3596 X	3434	-0-	-162	-0-	3434 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

01		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523 2		N	-0-			-0-
02		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992 2		N	-0-			-0-
03		6572 X	6481	-0-	-91	-0-	6481 2		N	-0-			-0-
04		6360 X	6295	-0-	-65	-0-	6295 2		N	-0-			-0-
05		6572 X	6388	-0-	-184	-0-	6388 2		N	-0-			-0-
06		6300 X	5942	-0-	-358	-0-	5942 2		N	-0-			-0-
07		6510 X	6273	-0-	-237	-0-	6273 2		N	-0-			-0-
08		6417 X	6006	-0-	-411	-0-	6006 2		N	-0-			-0-
09		6210 X	5386	-0-	-824	-0-	5386 2		N	-0-			-0-
10		6386 X	5712	-0-	-674	-0-	5712 2		N	-0-			-0-
11		6060 X	5646	-0-	-414	-0-	5646 2		N	-0-			-0-
12		6262 X	5931	-0-	-331	-0-	5931 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

01		3658 X	3253	-0-	-405	-0-	3253 2		N	-0-			-0-
02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		N	-0-			-0-
03		3441 X	3037	-0-	-404	-0-	3037 2		N	-0-			-0-
04		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2		N	-0-			-0-
05		3658 X	3274	-0-	-384	-0-	3274 2		N	-0-			-0-
06		3540 X	2900	-0-	-640	-0-	2900 2		N	-0-			-0-
07		3658 X	3114	-0-	-544	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
08		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-			-0-
09		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		N	-0-			-0-
10		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-			-0-
11		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-			-0-
*12		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3937 X	2758	-0-	-1179	-0-	2758	2		N	-0-		-0-
02	3335 X	2796	-0-	-539	-0-	2796	2		N	-0-		-0-
03	3968 X	3284	-0-	-684	-0-	3284	2		N	-0-		-0-
04	3840 X	3319	-0-	-521	-0-	3319	2		N	-0-		-0-
05	3968 X	3832	-0-	-136	-0-	3832	2		N	-0-		-0-
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-		-0-
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-		-0-
08	3844 X	3406	-0-	-438	-0-	3406	2		N	-0-		-0-
09	3720 X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2		N	-0-		-0-
10	3844 X	3754	-0-	-90	-0-	3754	2		N	-0-		-0-
11	3480 X	3205	-0-	-275	-0-	3205	2		N	-0-		-0-
12	3534 X	3214	-0-	-320	-0-	3214	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8125	2	62	4	N	-0-	230
02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7578	2	58	4	N	-0-	230
03	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7358	2	62	4	N	-0-	230
04	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7471	2	60	4	N	-0-	230
05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6892	2	62	4	N	-0-	230
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6923	2	60	4	N	-0-	230
07	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6975	2	62	4	N	-0-	230
08	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6658	2	62	4	N	-0-	53
09	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6604	2	60	4	N	-0-	53
10	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7338	2	62	4	N	-0-	53
11	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7178	2	60	4	N	-0-	53
*12	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7412	2	62	4	N	74	127
TOTAL GAS PROD:		87,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2976 N	2624	-0-	-352	-0-	2624	2		N	-0-		73
02	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2782	2	6	9	N	5	78
03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		N	-0-		78
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-		78
05	2976 N	2778	-0-	-198	-0-	2778	2		N	-0-		78
06	2820 N	1872	-0-	-948	-0-	1872	2		N	-0-		78
07	2790 N	2460	-0-	-330	-0-	2460	2		N	-0-		78
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-		78
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-		78
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-		78
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-		78
*12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		30,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	4860	-0-	-565	-0-	4860	2	N	-0-			-0-
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2	N	-0-			-0-
03	5425 X	4968	-0-	-457	-0-	4968	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	4303	-0-	-947	-0-	4303	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	4487	-0-	-1248	-0-	4487	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	4083	-0-	-1467	-0-	4083	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	4524	-0-	-1211	-0-	4524	2	N	-0-			-0-
08	4681 X	4482	-0-	-199	-0-	4482	2	N	-0-			-0-
09	4350 X	3996	-0-	-354	-0-	3996	2	N	-0-			-0-
10	4526 X	3889	-0-	-637	-0-	3889	2	N	-0-			-0-
11	4380 X	3718	-0-	-662	-0-	3718	2	N	-0-			-0-
12	4526 X	4193	-0-	-333	-0-	4193	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3930	-0-	-224	-0-	3930	2	N	-0-			-0-
02	3799 X	3475	-0-	-324	-0-	3475	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2	N	-0-			-0-
04	3930 X	3243	-0-	-687	-0-	3243	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3597	-0-	-340	-0-	3597	2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3278	-0-	-532	-0-	3278	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3449	-0-	-302	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2	N	-0-			-0-
09	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-			-0-
10	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2	N	-0-			-0-
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-			-0-
*12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
02	1508 N	1454	-0-	-54	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	891	-0-	-1119	-0-	891	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1278	-0-	-272	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	N	-0-			-0-
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
*12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3860	2		N	-0-	-0-	
02	4031 X	1418	-0-	-2613	-0-	1418	2		N	-0-	-0-	
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		N	-0-	-0-	
04	4080 X	4048	-0-	-32	-0-	4048	2		N	-0-	-0-	
05	4216 X	3997	-0-	-219	-0-	3997	2		N	-0-	-0-	
06	4170 X	3540	-0-	-630	-0-	3540	2		N	-0-	-0-	
07	4309 X	3990	-0-	-319	-0-	3990	2		N	-0-	-0-	
08	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-	-0-	
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-	-0-	
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-	-0-	
11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-	-0-	
*12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4712 X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2		N	-0-	-0-	
02	4408 X	3983	-0-	-425	-0-	3983	2		N	-0-	-0-	
03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2		N	-0-	-0-	
04	4530 X	4326	-0-	-204	-0-	4326	2		N	-0-	-0-	
05	4681 X	4461	-0-	-220	-0-	4461	2		N	-0-	-0-	
06	4800 X	4316	-0-	-484	-0-	4316	2		N	-0-	-0-	
07	4960 X	4387	-0-	-573	-0-	4387	2		N	-0-	-0-	
08	4557 X	3854	-0-	-703	-0-	3854	2		N	-0-	-0-	
09	4320 X	4210	-0-	-110	-0-	4210	2		N	-0-	-0-	
10	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		N	-0-	-0-	
11	4320 X	4306	-0-	-14	-0-	4306	2		N	-0-	-0-	
12	4402 X	3454	-0-	-948	-0-	3454	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-	-0-	
02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-	-0-	
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2		N	-0-	-0-	
04	4140 X	3829	-0-	-311	-0-	3829	2		N	-0-	-0-	
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		N	-0-	-0-	
06	4140 X	3961	-0-	-179	-0-	3961	2		N	-0-	-0-	
07	4278 X	4157	-0-	-121	-0-	4157	2		N	-0-	-0-	
08	4433 X	3178	-0-	-1255	-0-	3178	2		N	-0-	-0-	
09	4290 X	2945	-0-	-1345	-0-	2945	2		N	-0-	-0-	
10	4433 X	2829	-0-	-1604	-0-	2829	2		N	-0-	-0-	
11	4020 X	2729	-0-	-1291	-0-	2729	2		N	-0-	-0-	
12	4154 X	2717	-0-	-1437	-0-	2717	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2088	N	1876	-0-	-212	-0-	1876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1984	N	1515	-0-	-469	-0-	1515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1829	N	1422	-0-	-407	-0-	1422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2852	N	1556	-0-	-1296	-0-	1556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2550	N	1116	-0-	-1434	-0-	1116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1426	N	952	-0-	-474	-0-	952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1500	N	1298	-0-	-202	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790									
01	10385	X	8765	-0-	-1620	-0-	8765	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	8961	X	5363	-0-	-3598	-0-	5363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	9579	X	5992	-0-	-3587	-0-	5992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	9270	X	9108	-0-	-162	-0-	9108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	8773	X	6220	-0-	-2553	-0-	6220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	8490	X	4466	-0-	-4024	-0-	4466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	6570	X	3865	-0-	-2705	-0-	3865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	6789	X	6575	-0-	-214	-0-	6575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		85,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760									
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	783	N	708	-0-	-75	-0-	708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4123 X	3541	-0-	-582	-0-	3541	2		N	-0-		72
02	3567 X	3205	-0-	-362	-0-	3205	2		N	-0-		72
03	3658 X	3200	-0-	-458	-0-	3197	2	3 9	N	-0-	3	75
04	3480 X	3120	-0-	-360	-0-	3120	2		N	-0-		75
05	3534 X	3178	-0-	-356	-0-	3178	2		N	-0-		75
06	3420 X	3008	-0-	-412	-0-	3008	2		N	-0-		75
07	3441 X	3095	-0-	-346	-0-	3095	2		N	-0-		75
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-		75
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-		75
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-		75
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-		75
*12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		38,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1767 N	1264	-0-	-503	-0-	1264	2		N	-0-		-0-
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-		-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-		-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3549	-0-	449	449	3549	2		N	-0-		-0-
06	1571 N	1122	-0-	-449	-0-	1122	2		N	-0-		-0-
07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-		-0-
08	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-		-0-
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-		-0-
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-		-0-
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-		-0-
*12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-		-0-
02	3190 X	2780	-0-	-410	-0-	2780	2		N	-0-		-0-
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-		-0-
04	3870 X	3259	-0-	-611	-0-	3259	2		N	-0-		-0-
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-		-0-
06	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-		-0-
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-		-0-
08	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-		-0-
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-		-0-
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-		-0-
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-		-0-
12	2077 X	1190	-0-	-887	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8930 2	62 4	N	-0-	-0-
02	7047 X	6826	-0-	-221	-0-	6768 2	58 4	N	-0-	-0-
03	7533 X	7284	-0-	-249	-0-	7222 2	62 4	N	-0-	-0-
04	7290 X	6909	-0-	-381	-0-	6849 2	60 4	N	-0-	-0-
05	7533 X	6325	-0-	-1208	-0-	6263 2	62 4	N	-0-	-0-
06	7290 X	6145	-0-	-1145	-0-	6085 2	60 4	N	-0-	-0-
07	7285 X	6879	-0-	-406	-0-	6817 2	62 4	N	-0-	-0-
08	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6309 2	62 4	N	-0-	-0-
09	5790 X	5653	-0-	-137	-0-	5593 2	60 4	N	-0-	-0-
10	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6030 2	62 4	N	-0-	-0-
11	5790 X	5635	-0-	-155	-0-	5575 2	60 4	N	-0-	-0-
12	5983 X	5255	-0-	-728	-0-	5193 2	62 4	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		78,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-	-0-
02	1479 N	1111	-0-	-368	-0-	1111 2		N	-0-	-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-	-0-
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-	-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-	-0-
06	1890 N	1573	-0-	-317	-0-	1573 2		N	-0-	-0-
07	1736 N	1334	-0-	-402	-0-	1334 2		N	-0-	-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-	-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-	-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-	-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-	-0-
*12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3844 X	3607	-0-	-237	-0-	3607 2		N	-0-	97
02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2		N	-0-	97
03	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	3683 2		N	-0-	97
04	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	3624 2		N	-0-	97
05	3844 X	3754	-0-	-90	-0-	3754 2		N	-0-	97
06	3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3481 2		N	-0-	97
07	3844 X	3558	-0-	-286	-0-	3558 2		N	-0-	97
08	3751 X	3175	-0-	-576	-0-	3175 2		N	-0-	97
09	3630 X	3422	-0-	-208	-0-	3422 2		N	-0-	97
10	3751 X	3351	-0-	-400	-0-	3351 2		N	-0-	97
11	3480 X	3122	-0-	-358	-0-	3122 2		N	-0-	97
12	3565 X	2817	-0-	-748	-0-	2817 2		N	-0-	97
TOTAL GAS PROD:		41,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	252114	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	12825 PERF.11368 - 12579			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2			N	-0-			-0-
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-			-0-
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2			N	-0-			-0-
04		1290 N	590	-0-	-700	-0-	590 2			N	-0-			-0-
05		682 N	630	-0-	-52	-0-	630 2			N	-0-			-0-
06		1350 N	1032	-0-	-318	-0-	1032 2			N	-0-			-0-
07		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2			N	-0-			-0-
08		1488 X	1204	-0-	-284	-0-	1204 2			N	-0-			-0-
09		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2			N	-0-			-0-
10		1612 X	103	-0-	-1509	-0-	103 2			N	-0-			-0-
11		1560 X	62	-0-	-1498	-0-	62 2			N	-0-			-0-
12		1612 X	49	-0-	-1563	-0-	49 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,826		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ORAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	252359	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	12846 PERF.11472 - 12572			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2			N	-0-			114
02		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2530 2		1 9	N	1			115
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2			N	-0-			115
04		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2			N	-0-			115
05		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2			N	-0-			115
06		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2			N	-0-			115
07		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2			N	-0-			115
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2			N	-0-			115
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2			N	-0-			115
10		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2			N	-0-			115
11		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2			N	-0-			115
*12		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2			N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:			32,286		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

ZENO KING GAS UNIT II			WELL #:		4	RRCID ->	252362	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	12616 PERF.10909 - 12298			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1857 2		2 9	N	2			82
02		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2034 2		9 9	N	8			90
03		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2117 2		8 9	N	7			97
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1982 2		8 9	N	7			104
05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1867 2		17 9	N	15			119
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1893 2		6 9	N	5			124
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1871 2		1 9	N	1			125
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2			N	-0-			125
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1741 2		8 9	N	7			132
10		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1897 2		8 9	N	7			139
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1682 2		18 9	N	16			155
*12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2			N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:			22,632		TOTAL CONDENSATE PROD:			75						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431		PERF.11005 - 12244
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-	-0-
02		2175 N	1672	-0-	-503	-0-	1672	2		N	-0-	-0-
03		2015 N	1862	-0-	-153	-0-	1862	2		N	-0-	-0-
04		2010 N	1771	-0-	-239	-0-	1771	2		N	-0-	-0-
05		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-	-0-
06		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-	-0-
07		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-	-0-
08		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-	-0-
09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-	-0-
10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-	-0-
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-	-0-
*12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2480 N	1956	-0-	-524	-0-	1956	2		N	-0-	-0-
02		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-	-0-
03		2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2		N	-0-	-0-
04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-	-0-
05		2635 N	2238	-0-	-397	-0-	2238	2		N	-0-	-0-
06		2520 N	1781	-0-	-739	-0-	1781	2		N	-0-	-0-
07		2356 N	2334	-0-	-22	-0-	2334	2		N	-0-	-0-
08		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-	-0-
09		3000 N	3129	-0-	129	129	3129	2		N	-0-	-0-
10		2646 N	2517	-0-	-129	-0-	2517	2		N	-0-	-0-
11		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-	-0-
*12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11006 - 12178
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		4464 X	3661	-0-	-803	-0-	3661	2		N	-0-	133
02		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		N	-0-	133
03		4588 X	1643	-0-	-2945	-0-	1643	2		N	-0-	133
04		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-	133
05		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2		N	-0-	133
06		4440 X	3048	-0-	-1392	-0-	3048	2		N	-0-	133
07		4588 X	4155	-0-	-433	-0-	4155	2		N	-0-	133
08		5363 X	3156	-0-	-2207	-0-	3156	2		N	-0-	133
09		5190 X	4024	-0-	-1166	-0-	4024	2		N	-0-	133
10		5363 X	3229	-0-	-2134	-0-	3229	2		N	-0-	133
11		4020 X	3488	-0-	-532	-0-	3466	2	22 9	N	20	153
12		4154 X	3566	-0-	-588	-0-	3566	2		N	-0-	153
TOTAL GAS PROD:		39,781				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5518 X	5164	-0-	-354	-0-		5164 2		N	-0-			-0-
02		5191 X	4414	-0-	-777	-0-		4414 2		N	-0-			-0-
03		5549 X	4515	-0-	-1034	-0-		4515 2		N	-0-			-0-
04		5370 X	5191	-0-	-179	-0-		5191 2		N	-0-			-0-
05		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-		5804 2		N	-0-			-0-
06		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-		5433 2		N	-0-			-0-
07		5363 X	5115	-0-	-248	-0-		5115 2		N	-0-			-0-
08		5797 X	5131	-0-	-666	-0-		5131 2		N	-0-			-0-
09		5610 X	4527	-0-	-1083	-0-		4527 2		N	-0-			-0-
10		5797 X	4761	-0-	-1036	-0-		4761 2		N	-0-			-0-
11		5430 X	2967	-0-	-2463	-0-		2967 2		N	-0-			-0-
12		5146 X	4093	-0-	-1053	-0-		4093 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

01		4402 X	3560	-0-	-842	-0-		3560 2		N	-0-			40
02		4118 X	3131	-0-	-987	-0-		3131 2		N	-0-			40
03		4371 X	2219	-0-	-2152	-0-		2219 2		N	-0-			40
04		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-		4597 2		N	-0-			40
05		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-		4456 2		N	-0-			40
06		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-		3995 2		N	-0-			40
07		4526 X	4025	-0-	-501	-0-		4025 2		N	-0-			40
08		4464 X	3803	-0-	-661	-0-		3803 2		N	-0-			40
09		4320 X	3836	-0-	-484	-0-		3836 2		N	-0-			40
10		4464 X	3396	-0-	-1068	-0-		3396 2		N	-0-			40
11		3990 X	3933	-0-	-57	-0-		3933 2		N	-0-			40
12		4030 X	3565	-0-	-465	-0-		3565 2		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 44,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

01		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		3015 2		N	-0-			-0-
02		2813 X	2718	-0-	-95	-0-		2718 2		N	-0-			-0-
03		2976 X	2900	-0-	-76	-0-		2900 2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2766	-0-	-144	-0-		2766 2		N	-0-			-0-
05		3007 X	2862	-0-	-145	-0-		2862 2		N	-0-			-0-
06		2910 X	2665	-0-	-245	-0-		2665 2		N	-0-			-0-
07		2914 X	2783	-0-	-131	-0-		2783 2		N	-0-			-0-
08		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-		2785 2		N	-0-			-0-
09		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-		2631 2		N	-0-			-0-
10		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-		2709 2		N	-0-			-0-
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1842 2		N	-0-			-0-
*12		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-		2923 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	252875	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10951 - 12125		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6851 X	5938	-0-	-913	-0-	5938 2		N	-0-			167
02		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937 2		N	-0-			167
03		6851 X	6786	-0-	-65	-0-	6786 2		N	-0-			167
04		6630 X	6002	-0-	-628	-0-	6002 2		N	-0-			167
05		6851 X	6524	-0-	-327	-0-	6391 2	133 9	N	121	178 1		110
06		6630 X	5995	-0-	-635	-0-	5995 2		N	-0-			110
07		6851 X	5811	-0-	-1040	-0-	5811 2		N	-0-			110
08		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490 2		N	-0-			110
09		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10200 2		N	-0-			110
10		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	9086 2		N	-0-			110
11		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237 2		N	-0-			110
*12		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7047 2	99 9	N	90	181 1		19
TOTAL GAS PROD:				87,152		TOTAL CONDENSATE PROD:						211	

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	252883	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11674 - 12080		
01		7781 X	6030	-0-	-1751	-0-	6030 2		N	-0-			-0-
02		7279 X	4438	-0-	-2841	-0-	4438 2		N	-0-			-0-
03		7781 X	7765	-0-	-16	-0-	7765 2		N	-0-			-0-
04		6930 X	6217	-0-	-713	-0-	6217 2		N	-0-			-0-
05		6262 X	2762	-0-	-3500	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
06		7500 X	6917	-0-	-583	-0-	6917 2		N	-0-			-0-
07		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177 2		N	-0-			-0-
08		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7668 2		N	-0-			-0-
09		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398 2		N	-0-			-0-
10		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043 2		N	-0-			-0-
11		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612 2		N	-0-			-0-
*12		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				83,253		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252888	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11347 - 11785		
01		3689 X	3312	-0-	-377	-0-	3312 2		N	-0-			-0-
02		3248 X	2955	-0-	-293	-0-	2955 2		N	-0-			-0-
03		3689 X	2860	-0-	-829	-0-	2860 2		N	-0-			-0-
04		3570 X	3340	-0-	-230	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
05		3689 X	3303	-0-	-386	-0-	3303 2		N	-0-			-0-
06		3210 X	3036	-0-	-174	-0-	3036 2		N	-0-			-0-
07		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2754	-0-	-532	-0-	2754 2		N	-0-			-0-
09		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		N	-0-			-0-
10		3286 X	2839	-0-	-447	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2717	-0-	-463	-0-	2717 2		N	-0-			-0-
*12		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				37,184		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BONNER, J.		WELL #:		17	RRCID ->	252889	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11516 - 11675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	154	-0-	-683	-0-	154 2		N	-0-		-0-
02		870 N	111	-0-	-759	-0-	111 2		N	-0-		-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-		-0-
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		-0-
06		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
08		1643 N	1096	-0-	-547	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
09		1380 N	1023	-0-	-357	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
*12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C"		WELL #:		4	RRCID ->	252901	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12560	PERF.10669 - 12433	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2759 X	2539	-0-	-220	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
02		2581 X	2259	-0-	-322	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
03		2759 X	2381	-0-	-378	-0-	2381 2		N	-0-		-0-
04		2670 X	2134	-0-	-536	-0-	2134 2		N	-0-		-0-
05		2418 N	2051	-0-	-367	-0-	2051 2		N	-0-		-0-
06		2310 N	1963	-0-	-347	-0-	1963 2		N	-0-		-0-
07		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		N	-0-		-0-
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		N	-0-		-0-
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-		-0-
10		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-		-0-
11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-		-0-
*12		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	252918	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11213 - 11711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2252 2		N	-0-		-0-
02		2146 N	2110	-0-	-36	-0-	2110 2		N	-0-		-0-
03		2294 N	2245	-0-	-49	-0-	2245 2		N	-0-		-0-
04		2190 N	2131	-0-	-59	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
05		2263 N	2153	-0-	-110	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
06		2160 N	2032	-0-	-128	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
07		2201 N	2088	-0-	-113	-0-	2088 2		N	-0-		-0-
08		2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047 2		N	-0-		-0-
09		2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1959 2		N	-0-		-0-
10		2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-		-0-
*12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5177 X	3326	-0-	-1851	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
02	4843 X	3453	-0-	-1390	-0-	3453 2		N	-0-			-0-
03	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111 2		N	-0-			-0-
04	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063 2		N	-0-			-0-
05	5177 X	5151	-0-	-26	-0-	5151 2		N	-0-			-0-
06	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 2		N	-0-			-0-
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2		N	-0-			-0-
08	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 2		N	-0-			-0-
09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2		N	-0-			-0-
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2		N	-0-			-0-
*12	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 253027		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2		N	-0-			-0-
02	319 N	272	-0-	-47	-0-	272 2		N	-0-			-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2		N	-0-			-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-			-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
12	279 N	38	-0-	-241	-0-	38 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4557 X	3778	-0-	-779	-0-	3778 2		N	-0-			-0-
02	3770 X	3352	-0-	-418	-0-	3352 2		N	-0-			-0-
03	4340 X	3710	-0-	-630	-0-	3710 2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3592	-0-	-608	-0-	3592 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	3879	-0-	-461	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
06	3660 X	2950	-0-	-710	-0-	2950 2		N	-0-			-0-
07	3720 X	2914	-0-	-806	-0-	2914 2		N	-0-			-0-
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2		N	-0-			-0-
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		N	-0-			-0-
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-			-0-
*12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
03		465 N	251	-0-	-214	-0-	251 2		N	-0-			-0-
04		300 N	234	-0-	-66	-0-	234 2		N	-0-			-0-
05		310 N	60	-0-	-250	-0-	60 2		N	-0-			-0-
06		240 N	30	-0-	-210	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07		248 N	49	-0-	-199	-0-	49 2		N	-0-			-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

01	4619 X	4406	-0-	-213	-0-	-0-	4406 2		N	-0-			-0-
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	4481 2		N	-0-			-0-
03	4619 X	4306	-0-	-313	-0-	-0-	4306 2		N	-0-			-0-
04	4470 X	4118	-0-	-352	-0-	-0-	4118 2		N	-0-			-0-
05	4619 X	4336	-0-	-283	-0-	-0-	4336 2		N	-0-			-0-
06	4470 X	4217	-0-	-253	-0-	-0-	4217 2		N	-0-			-0-
07	4619 X	4099	-0-	-520	-0-	-0-	4099 2		N	-0-			-0-
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-			-0-
09	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	4213 2		N	-0-			-0-
10	4309 X	4173	-0-	-136	-0-	-0-	4173 2		N	-0-			-0-
11	4170 X	4040	-0-	-130	-0-	-0-	4040 2		N	-0-			-0-
12	4309 X	3014	-0-	-1295	-0-	-0-	3014 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-			-0-
02	3567 X	1127	-0-	-2440	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
03	3813 X	1702	-0-	-2111	-0-	-0-	1702 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	1016	-0-	-2674	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	-0-	5846 2		N	-0-			-0-
06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-			-0-
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	-0-	4532 2		N	-0-			-0-
08	5735 X	4404	-0-	-1331	-0-	-0-	4404 2		N	-0-			-0-
09	5550 X	4248	-0-	-1302	-0-	-0-	4248 2		N	-0-			-0-
10	5735 X	4262	-0-	-1473	-0-	-0-	4262 2		N	-0-			-0-
11	4830 X	4044	-0-	-786	-0-	-0-	4044 2		N	-0-			-0-
12	4526 X	4193	-0-	-333	-0-	-0-	4193 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7905 X	6882	-0-	-1023	-0-	6882	2		N	-0-			-0-
02		7395 X	6160	-0-	-1235	-0-	6160	2		N	-0-			-0-
03		7750 X	7250	-0-	-500	-0-	7250	2		N	-0-			-0-
04		7500 X	6546	-0-	-954	-0-	6546	2		N	-0-			-0-
05		7440 X	6730	-0-	-710	-0-	6730	2		N	-0-			-0-
06		7020 X	5928	-0-	-1092	-0-	5928	2		N	-0-			-0-
07		7254 X	6783	-0-	-471	-0-	6783	2		N	-0-			-0-
08		6789 X	6745	-0-	-44	-0-	6745	2		N	-0-			-0-
09		6540 X	6239	-0-	-301	-0-	6239	2		N	-0-			-0-
10		6789 X	6248	-0-	-541	-0-	6248	2		N	-0-			-0-
11		6570 X	6015	-0-	-555	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
12		6789 X	5242	-0-	-1547	-0-	5242	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

01		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
02		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
04		2460 X	2002	-0-	-458	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
05		2542 X	586	-0-	-1956	-0-	586	2		N	-0-			-0-
06		2460 X	356	-0-	-2104	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07		2542 X	652	-0-	-1890	-0-	652	2		N	-0-			-0-
08		589 X	382	-0-	-207	-0-	382	2		N	-0-			-0-
09		570 X	436	-0-	-134	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10		589 X	363	-0-	-226	-0-	363	2		N	-0-			-0-
11		570 X	387	-0-	-183	-0-	387	2		N	-0-			-0-
12		465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

01		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
02		3741 X	3400	-0-	-341	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
03		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2		N	-0-			-0-
04		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
05		3999 X	3814	-0-	-185	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
06		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
07		3999 X	1020	-0-	-2979	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
08		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2		N	-0-			-0-
09		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
10		4061 X	3964	-0-	-97	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
11		3960 X	3724	-0-	-236	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	3559	-0-	-533	-0-	3559	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5749 2	22 9	N	20		242
02		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109 2		N	-0-		242
03		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 2		N	-0-		242
04		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895 2		N	-0-		242
05		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2		N	-0-		242
06		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5197 2	28 9	N	25		267
07		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5187 2	1 9	N	1	178 1	90
08		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477 2		N	-0-		90
09		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 2		N	-0-		90
10		4991 X	4480	-0-	-511	-0-	4480 2		N	-0-		90
11		4830 X	3688	-0-	-1142	-0-	3688 2		N	-0-		90
12		4991 X	4629	-0-	-362	-0-	4629 2		N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			59,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			46			

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088												
01		3224 X	2806	-0-	-418	-0-	2806 2		N	-0-		24
02		3016 X	1701	-0-	-1315	-0-	1691 2	10 9	N	9		33
03		3224 X	1807	-0-	-1417	-0-	1807 2		N	-0-		33
04		2730 X	2120	-0-	-610	-0-	2120 2		N	-0-		33
05		2821 X	2299	-0-	-522	-0-	2299 2		N	-0-		33
06		2730 X	2462	-0-	-268	-0-	2456 2	6 9	N	5		38
07		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2463 2	6 9	N	5		43
08		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2943 2	22 9	N	20		63
09		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2823 2	11 9	N	10		73
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1736 2	11 9	N	10		83
11		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2697 2	13 9	N	12		95
*12		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:			28,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			71			

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426												
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		-0-
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-		-0-
08		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326 2		N	-0-		-0-
09		1380 N	1295	-0-	-85	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
10		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1381 2		N	-0-		-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
12		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
03		2418 N	2256	-0-	-162	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
04		2070 N	1322	-0-	-748	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
06		2190 N	2133	-0-	-57	-0-	2133 2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
08		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
11		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
*12		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

01		3627 X	3069	-0-	-558	-0-	3069 2		N	-0-			-0-
02		3393 X	3233	-0-	-160	-0-	3233 2		N	-0-			-0-
03		3441 X	3286	-0-	-155	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
04		3330 X	2393	-0-	-937	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
05		3441 X	3083	-0-	-358	-0-	3083 2		N	-0-			-0-
06		3330 X	2636	-0-	-694	-0-	2636 2		N	-0-			-0-
07		3441 X	2752	-0-	-689	-0-	2752 2		N	-0-			-0-
08		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-			-0-
09		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N	-0-			-0-
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3165	-0-	65	65	3165 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

01		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			52
02		720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			52
03		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			52
04		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			52
05		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			52
06		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-			52
07		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			52
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			52
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-			52
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			52
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			52
*12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 13,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	4071	-0-	-641	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
02	4321 X	3993	-0-	-328	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4214	-0-	-250	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3756	-0-	-564	-0-	3756	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4078	-0-	-324	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3969	-0-	-171	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3838	-0-	-440	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	4026	-0-	-35	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
09	3930 X	3801	-0-	-129	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	3616	-0-	-445	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3624	-0-	-306	-0-	3624	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3748	-0-	-282	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3916	-0-	-104	-0-	3916	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3997	-0-	-157	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	3414	-0-	-606	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3428	-0-	-726	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
09	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
10	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
*12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	7101	-0-	-773	-0-	7101	2		N	-0-			-0-
02	7366 X	6638	-0-	-728	-0-	6638	2		N	-0-			-0-
03	7874 X	6954	-0-	-920	-0-	6954	2		N	-0-			-0-
04	7620 X	5623	-0-	-1997	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
05	7223 X	6233	-0-	-990	-0-	6233	2		N	-0-			-0-
06	6870 X	6286	-0-	-584	-0-	6286	2		N	-0-			-0-
07	7099 X	6342	-0-	-757	-0-	6342	2		N	-0-			-0-
08	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2		N	-0-			-0-
09	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2		N	-0-			-0-
10	6200 X	6125	-0-	-75	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	5798	-0-	-202	-0-	5798	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5477	-0-	-723	-0-	5477	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		75,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
02		3654 X	3284	-0-	-370	-0-	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
03		3906 X	3189	-0-	-717	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
04		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3501	-0-	-405	-0-	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
06		3780 X	3037	-0-	-743	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
07		3906 X	3697	-0-	-209	-0-	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
08		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
10		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
11		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
*12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

01		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	-0-	4567	2		N	-0-			-0-
02		5220 X	4294	-0-	-926	-0-	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
03		5952 X	4471	-0-	-1481	-0-	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
04		5760 X	4329	-0-	-1431	-0-	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
05		5952 X	4388	-0-	-1564	-0-	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
06		4440 X	4245	-0-	-195	-0-	-0-	4245	2		N	-0-			-0-
07		4588 X	4315	-0-	-273	-0-	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
08		4371 X	4318	-0-	-53	-0-	-0-	4318	2		N	-0-			-0-
09		4230 X	4084	-0-	-146	-0-	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
10		4371 X	4340	-0-	-31	-0-	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
11		4230 X	4076	-0-	-154	-0-	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
12		4309 X	4188	-0-	-121	-0-	-0-	4188	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

01		5828 X	4779	-0-	-1049	-0-	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
02		5104 X	4386	-0-	-718	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
03		5208 X	4611	-0-	-597	-0-	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
04		4830 X	4511	-0-	-319	-0-	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
05		4867 X	4608	-0-	-259	-0-	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
06		4620 X	4355	-0-	-265	-0-	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
07		4681 X	4503	-0-	-178	-0-	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
08		4619 X	4333	-0-	-286	-0-	-0-	4333	2		N	-0-			-0-
09		4470 X	4162	-0-	-308	-0-	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
10		4619 X	4279	-0-	-340	-0-	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
11		4350 X	4114	-0-	-236	-0-	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
12		4495 X	4126	-0-	-369	-0-	-0-	4126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
01	5270 X	5066	-0-	-204	-0-	5066	2	N	-0-		58
02	4930 X	4748	-0-	-182	-0-	4734	2	N	13		71
03	5208 X	4414	-0-	-794	-0-	4414	2	N	-0-		71
04	4980 X	4661	-0-	-319	-0-	4661	2	N	-0-		71
05	5084 X	4762	-0-	-322	-0-	4762	2	N	-0-		71
06	4920 X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2	N	-0-		71
07	5084 X	4843	-0-	-241	-0-	4843	2	N	-0-		71
08	4743 X	4649	-0-	-94	-0-	4649	2	N	-0-		71
09	4590 X	4366	-0-	-224	-0-	4366	2	N	-0-		71
10	4743 X	4578	-0-	-165	-0-	4578	2	N	-0-		71
11	4590 X	4447	-0-	-143	-0-	4447	2	N	-0-		71
*12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2	N	-0-		71
TOTAL GAS PROD:		55,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
02	1044 N	661	-0-	-383	-0-	661	2	N	-0-		-0-
03	1116 N	615	-0-	-501	-0-	615	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	838	-0-	-242	-0-	838	2	N	-0-		-0-
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2	N	-0-		-0-
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2	N	-0-		-0-
07	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	2	N	-0-		-0-
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	2	N	-0-		-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		-0-
10	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2	N	-0-		-0-
11	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2	N	-0-		-0-
12	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
01	3317 X	1992	-0-	-1325	-0-	1992	2	N	-0-		-0-
02	3045 X	2471	-0-	-574	-0-	2471	2	N	-0-		-0-
03	3162 X	3077	-0-	-85	-0-	3077	2	N	-0-		-0-
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-		-0-
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2	N	-0-		-0-
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3195	-0-	-122	-0-	3195	2	N	-0-		-0-
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2871	-0-	-99	-0-	2871	2	N	-0-		-0-
10	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2757	-0-	-213	-0-	2757	2	N	-0-		-0-
12	3069 X	2792	-0-	-277	-0-	2792	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6169 X	5613	-0-	-556	-0-	5613 2		N	-0-		-0-
02	5771 X	5059	-0-	-712	-0-	5059 2		N	-0-		-0-
03	6169 X	4990	-0-	-1179	-0-	4990 2		N	-0-		-0-
04	5430 X	3447	-0-	-1983	-0-	3447 2		N	-0-		-0-
05	5611 X	2809	-0-	-2802	-0-	2809 2		N	-0-		-0-
06	5430 X	3705	-0-	-1725	-0-	3705 2		N	-0-		-0-
07	5394 X	4813	-0-	-581	-0-	4813 2		N	-0-		-0-
08	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518 2		N	-0-		-0-
09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040 2		N	-0-		-0-
10	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		N	-0-		-0-
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2		N	-0-		-0-
*12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12648 X	7370	-0-	-5278	-0-	7370 2		N	-0-		-0-
02	11832 X	10410	-0-	-1422	-0-	10410 2		N	-0-		-0-
03	12648 X	9503	-0-	-3145	-0-	9503 2		N	-0-		-0-
04	12240 X	8591	-0-	-3649	-0-	8591 2		N	-0-		-0-
05	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400 2		N	-0-		-0-
06	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10984 2		N	-0-		-0-
07	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752 2		N	-0-		-0-
08	12214 X	11847	-0-	-367	-0-	11847 2		N	-0-		-0-
09	11820 X	6261	-0-	-5559	-0-	6261 2		N	-0-		-0-
10	12214 X	11678	-0-	-536	-0-	11678 2		N	-0-		-0-
11	11460 X	8777	-0-	-2683	-0-	8777 2		N	-0-		-0-
12	11842 X	10424	-0-	-1418	-0-	10424 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		119,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		3658 X	3259	-0-	-399	-0-	3259	2	N		-0-	-0-	
02		3422 X	2974	-0-	-448	-0-	2974	2	N		-0-	-0-	
03		3658 X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2	N		-0-	-0-	
04		3540 X	2925	-0-	-615	-0-	2925	2	N		-0-	-0-	
05		3255 X	3101	-0-	-154	-0-	3101	2	N		-0-	-0-	
06		3150 X	2924	-0-	-226	-0-	2924	2	N		-0-	-0-	
07		3193 X	2924	-0-	-269	-0-	2924	2	N		-0-	-0-	
08		3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2	N		-0-	-0-	
09		3000 X	2996	-0-	-4	-0-	2996	2	N		-0-	-0-	
10		3100 X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2	N		-0-	-0-	
11		2910 X	2776	-0-	-134	-0-	2776	2	N		-0-	-0-	
12		3100 N	2483	-0-	-617	-0-	2483	2	N		-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 35,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

01		5301 X	4490	-0-	-811	-0-	46	1	4444	2	N	-0-
02		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	45	1	4775	2	N	-0-
03		5580 X	5152	-0-	-428	-0-	49	1	5103	2	N	-0-
04		5400 X	4951	-0-	-449	-0-	47	1	4904	2	N	-0-
05		5580 X	5106	-0-	-474	-0-	49	1	5057	2	N	-0-
06		4980 X	4106	-0-	-874	-0-	47	1	4059	2	N	-0-
07		5146 X	4913	-0-	-233	-0-	49	1	4864	2	N	-0-
08		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	49	1	4804	2	N	-0-
09		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	47	1	4092	2	N	-0-
10		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	49	1	4961	2	N	-0-
11		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	47	1	4542	2	N	-0-
*12		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	49	1	4110	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 56,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

01		3224 X	3026	-0-	-198	-0-	3026	2	N		-0-	-0-
02		3016 X	2791	-0-	-225	-0-	2791	2	N		-0-	-0-
03		3131 X	2900	-0-	-231	-0-	2900	2	N		-0-	-0-
04		3030 X	2793	-0-	-237	-0-	2793	2	N		-0-	-0-
05		3131 X	2910	-0-	-221	-0-	2910	2	N		-0-	-0-
06		2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2788	2	N		-0-	-0-
07		2976 X	2750	-0-	-226	-0-	2750	2	N		-0-	-0-
08		2914 X	2773	-0-	-141	-0-	2773	2	N		-0-	-0-
09		2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2726	2	N		-0-	-0-
10		2914 X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2	N		-0-	-0-
11		2790 X	2547	-0-	-243	-0-	2547	2	N		-0-	-0-
12		2821 X	2796	-0-	-25	-0-	2796	2	N		-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2		N	-0-		-0-
02	1131 N	1000	-0-	-131	-0-	1000	2		N	-0-		-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-		-0-
04	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2		N	-0-		-0-
05	1054 N	878	-0-	-176	-0-	878	2		N	-0-		-0-
06	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
07	1209 N	570	-0-	-639	-0-	570	2		N	-0-		-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-		-0-
09	930 N	708	-0-	-222	-0-	708	2		N	-0-		-0-
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2		N	-0-		-0-
11	930 N	558	-0-	-372	-0-	558	2		N	-0-		-0-
12	744 N	453	-0-	-291	-0-	453	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8928 X	6857	-0-	-2071	-0-	6857	2		N	-0-		-0-
02	8352 X	6507	-0-	-1845	-0-	6507	2		N	-0-		-0-
03	7595 X	5385	-0-	-2210	-0-	5385	2		N	-0-		-0-
04	7350 X	3126	-0-	-4224	-0-	3126	2		N	-0-		-0-
05	6944 X	3664	-0-	-3280	-0-	3664	2		N	-0-		-0-
06	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2		N	-0-		-0-
07	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2		N	-0-		-0-
08	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2		N	-0-		-0-
09	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2		N	-0-		-0-
10	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2		N	-0-		-0-
11	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2		N	-0-		-0-
*12	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		78,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6324 X	5865	-0-	-459	-0-	5865	2		N	-0-		-0-
02	5684 X	5149	-0-	-535	-0-	5149	2		N	-0-		-0-
03	6076 X	4904	-0-	-1172	-0-	4904	2		N	-0-		-0-
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-		-0-
05	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2		N	-0-		-0-
06	5670 X	4358	-0-	-1312	-0-	4358	2		N	-0-		-0-
07	6448 X	3683	-0-	-2765	-0-	3683	2		N	-0-		-0-
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-		-0-
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		N	-0-		-0-
10	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2		N	-0-		-0-
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2		N	-0-		-0-
*12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		59,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4433 X	3638	-0-	-795	-0-	3638	2		N	-0-		-0-
02	3886 X	3616	-0-	-270	-0-	3616	2		N	-0-		-0-
03	4154 X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2		N	-0-		-0-
04	3750 X	3695	-0-	-55	-0-	3695	2		N	-0-		-0-
05	3875 X	3452	-0-	-423	-0-	3452	2		N	-0-		-0-
06	3870 X	3454	-0-	-416	-0-	3454	2		N	-0-		-0-
07	3999 X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2		N	-0-		-0-
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-		-0-
09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-		-0-
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-		-0-
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-		-0-
*12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4309 X	441	-0-	-3868	-0-	441	2		N	-0-		-0-
02	4031 X	3830	-0-	-201	-0-	3830	2		N	-0-		-0-
03	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2		N	-0-		-0-
04	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2		N	-0-		-0-
05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		N	-0-		-0-
06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2		N	-0-		-0-
07	4309 X	3502	-0-	-807	-0-	3502	2		N	-0-		-0-
08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2		N	-0-		-0-
09	4770 X	2470	-0-	-2300	-0-	2470	2		N	-0-		-0-
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2		N	-0-		-0-
11	4770 X	2294	-0-	-2476	-0-	2294	2		N	-0-		-0-
12	4929 X	4876	-0-	-53	-0-	4876	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8474 X	5464	-0-	-3010	-0-	5464	2		N	-0-		-0-
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2		N	-0-		-0-
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-		-0-
04	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2		N	-0-		-0-
05	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2		N	-0-		-0-
06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-		-0-
07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		N	-0-		-0-
08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		N	-0-		-0-
09	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-		-0-
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		N	-0-		-0-
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		N	-0-		-0-
*12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	532	-0-	-522	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
03		961 N	819	-0-	-142	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
05		1116 N	919	-0-	-197	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
06		780 N	465	-0-	-315	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
07		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
08		930 N	594	-0-	-336	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
10		930 N	473	-0-	-457	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
11		570 N	419	-0-	-151	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
12		558 N	428	-0-	-130	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

01		4030 X	3717	-0-	-313	-0-	-0-	3717	2			N	-0-			-0-
02		3567 X	3165	-0-	-402	-0-	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
03		3813 X	3228	-0-	-585	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
04		3690 X	3212	-0-	-478	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
05		3720 X	2918	-0-	-802	-0-	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
06		3600 X	3105	-0-	-495	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
07		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
09		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
10		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-			-0-
11		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
*12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

01		7223 X	6990	-0-	-233	-0-	-0-	6926	2	64	9	N	58			175
02		6757 X	6553	-0-	-204	-0-	-0-	6553	2			N	-0-			175
03		7192 X	6909	-0-	-283	-0-	-0-	6909	2			N	-0-			175
04		6960 X	6551	-0-	-409	-0-	-0-	6551	2			N	-0-			175
05		7006 X	6683	-0-	-323	-0-	-0-	6578	2	105	9	N	95	175	1	95
06		6780 X	6212	-0-	-568	-0-	-0-	6212	2			N	-0-			95
07		7006 X	6484	-0-	-522	-0-	-0-	6484	2			N	-0-			95
08		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-			95
09		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-			95
10		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	-0-	6509	2	140	9	N	127	182	1	40
11		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-			40
*12		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 77,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 256536	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 12455	PERF.11030	- 12247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5921 X	5327	-0-	-594	-0-	5327 2	N	-0-	94
02		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206 2	N	-0-	94
03		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 2	N	-0-	94
04		5730 X	5682	-0-	-48	-0-	5682 2	N	-0-	94
05		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293 2	N	-0-	94
06		5730 X	4951	-0-	-779	-0-	4951 2	N	-0-	94
07		5921 X	5886	-0-	-35	-0-	5886 2	N	-0-	94
08		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 2	N	-0-	94
09		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2	N	-0-	94
10		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 2	N	-0-	94
11		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 2	N	-0-	94
*12		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 2	N	-0-	94
TOTAL GAS PROD:		68,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 256540	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH 12430	PERF.11096	- 12371	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	3408	-0-	-467	-0-	3408 2	N	-0-	-0-
02		3480 X	3246	-0-	-234	-0-	3246 2	N	-0-	-0-
03		3720 X	3188	-0-	-532	-0-	3188 2	N	-0-	-0-
04		3390 X	2791	-0-	-599	-0-	2791 2	N	-0-	-0-
05		3503 X	3291	-0-	-212	-0-	3291 2	N	-0-	-0-
06		3360 X	2941	-0-	-419	-0-	2941 2	N	-0-	-0-
07		3472 X	2892	-0-	-580	-0-	2892 2	N	-0-	-0-
08		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2	N	-0-	-0-
09		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	N	-0-	-0-
10		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2	N	-0-	-0-
11		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2	N	-0-	-0-
*12		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 256620	COMPL. DATE 03/10/2010	TOTAL DEPTH 12335	PERF.11747	- 12206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2	N	-0-	-0-
02		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2	N	-0-	-0-
03		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2	N	-0-	-0-
04		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2	N	-0-	-0-
05		3968 X	3876	-0-	-92	-0-	3876 2	N	-0-	-0-
06		3840 X	3407	-0-	-433	-0-	3407 2	N	-0-	-0-
07		3968 X	3548	-0-	-420	-0-	3548 2	N	-0-	-0-
08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2	N	-0-	-0-
09		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2	N	-0-	-0-
10		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2	N	-0-	-0-
11		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	N	-0-	-0-
*12		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12989 X	12625	-0-	-364	-0-	12625	2	N	-0-		-0-
02	11310 X	11017	-0-	-293	-0-	11017	2	N	-0-		-0-
03	11997 X	8572	-0-	-3425	-0-	8572	2	N	-0-		-0-
04	12210 X	8897	-0-	-3313	-0-	8897	2	N	-0-		-0-
05	12617 X	9633	-0-	-2984	-0-	9633	2	N	-0-		-0-
06	12210 X	8075	-0-	-4135	-0-	8075	2	N	-0-		-0-
07	11780 X	10246	-0-	-1534	-0-	10246	2	N	-0-		-0-
08	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2	N	-0-		-0-
09	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2	N	-0-		-0-
10	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2	N	-0-		-0-
11	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2	N	-0-		-0-
*12	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		120,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-		-0-
02	2320 N	2122	-0-	-198	-0-	2122	2	N	-0-		-0-
03	1643 N	1073	-0-	-570	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
04	1680 N	1207	-0-	-473	-0-	1207	2	N	-0-		-0-
05	2263 N	1061	-0-	-1202	-0-	1061	2	N	-0-		-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	612	-0-	-468	-0-	612	2	N	-0-		-0-
*12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2	N	-0-		93
02	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2	N	-0-		93
03	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2	N	-0-		93
04	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2	N	-0-		93
05	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2	N	-0-		93
06	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2	N	-0-		93
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2	N	-0-		93
08	7471 X	6371	-0-	-1100	-0-	6254	2	N	106	181 1	18
09	6990 X	6318	-0-	-672	-0-	6318	2	N	-0-		18
10	7130 X	6019	-0-	-1111	-0-	6019	2	N	-0-		18
11	6540 X	5251	-0-	-1289	-0-	5251	2	N	-0-		18
12	6758 X	5127	-0-	-1631	-0-	5127	2	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		78,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		106					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-		34
02	4669 X	4167	-0-	-502	-0-	4167	2		N	-0-		34
03	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2		N	-0-		34
04	4830 X	4158	-0-	-672	-0-	4158	2		N	-0-		34
05	4991 X	3463	-0-	-1528	-0-	3463	2		N	-0-		34
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-		34
07	4991 X	4951	-0-	-40	-0-	4951	2		N	-0-		34
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2		N	-0-		34
09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		N	-0-	34 1	-0-
10	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2		N	-0-		-0-
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		N	-0-		-0-
*12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11364 - 11824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2232 N	2055	-0-	-177	-0-	2055	2		N	-0-		-0-
02	2407 N	2204	-0-	-203	-0-	2204	2		N	-0-		-0-
03	2263 N	2211	-0-	-52	-0-	2211	2		N	-0-		-0-
04	1980 N	1781	-0-	-199	-0-	1781	2		N	-0-		-0-
05	2356 N	1173	-0-	-1183	-0-	1173	2		N	-0-		-0-
06	2130 N	1219	-0-	-911	-0-	1219	2		N	-0-		-0-
07	1829 N	758	-0-	-1071	-0-	758	2		N	-0-		-0-
08	1178 N	762	-0-	-416	-0-	762	2		N	-0-		-0-
09	1170 N	678	-0-	-492	-0-	678	2		N	-0-		-0-
10	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2		N	-0-		-0-
11	750 N	560	-0-	-190	-0-	560	2		N	-0-		-0-
12	713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2		N	-0-		-0-
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-		-0-
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-		-0-
04	3930 X	3577	-0-	-353	-0-	3577	2		N	-0-		-0-
05	4061 X	3325	-0-	-736	-0-	3325	2		N	-0-		-0-
06	3930 X	2553	-0-	-1377	-0-	2553	2		N	-0-		-0-
07	4061 X	2149	-0-	-1912	-0-	2149	2		N	-0-		-0-
08	3286 X	1639	-0-	-1647	-0-	1639	2		N	-0-		-0-
09	3180 X	1594	-0-	-1586	-0-	1594	2		N	-0-		-0-
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-		-0-
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-		-0-
*12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2449 2		N	-0-			-0-
02		2059 N	2054	-0-	-5	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
03		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-			-0-
04		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-			-0-
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
06		2670 N	2404	-0-	-266	-0-	2404 2		N	-0-			-0-
07		2480 N	2330	-0-	-150	-0-	2330 2		N	-0-			-0-
08		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
09		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
10		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-			-0-
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
*12		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

01		8835 X	5978	-0-	-2857	-0-	5978 2		N	-0-			-0-
02		8265 X	7237	-0-	-1028	-0-	7237 2		N	-0-			-0-
03		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9878 2		N	-0-			-0-
04		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433 2		N	-0-			-0-
05		10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	10493 2		N	-0-			-0-
06		8550 X	7888	-0-	-662	-0-	7888 2		N	-0-			-0-
07		8835 X	8049	-0-	-786	-0-	8049 2		N	-0-			-0-
08		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215 2		N	-0-			-0-
09		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851 2		N	-0-			-0-
10		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284 2		N	-0-			-0-
11		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302 2		N	-0-			-0-
*12		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

01		4929 X	4765	-0-	-164	-0-	4765 2		N	-0-			-0-
02		4727 X	4512	-0-	-215	-0-	4512 2		N	-0-			-0-
03		5053 X	4999	-0-	-54	-0-	4999 2		N	-0-			-0-
04		4890 X	3963	-0-	-927	-0-	3963 2		N	-0-			-0-
05		4960 X	4865	-0-	-95	-0-	4865 2		N	-0-			-0-
06		4830 X	4203	-0-	-627	-0-	4203 2		N	-0-			-0-
07		4991 X	4691	-0-	-300	-0-	4691 2		N	-0-			-0-
08		4991 X	4504	-0-	-487	-0-	4504 2		N	-0-			-0-
09		4710 X	4195	-0-	-515	-0-	4195 2		N	-0-			-0-
10		4867 X	3658	-0-	-1209	-0-	3658 2		N	-0-			-0-
11		4530 X	3460	-0-	-1070	-0-	3460 2		N	-0-			-0-
12		4681 X	3680	-0-	-1001	-0-	3680 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	257055	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	12273	PERF.10892 - 12273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3999 X	3094	-0-	-905	-0-	3094 2	N	-0-	-0-	
02		3799 X	3137	-0-	-662	-0-	3137 2	N	-0-	-0-	
03		4061 X	3129	-0-	-932	-0-	3129 2	N	-0-	-0-	
04		3930 X	2955	-0-	-975	-0-	2955 2	N	-0-	-0-	
05		4061 X	2752	-0-	-1309	-0-	2752 2	N	-0-	-0-	
06		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2	N	-0-	-0-	
07		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2	N	-0-	-0-	
08		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-	-0-	
09		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2	N	-0-	-0-	
10		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2	N	-0-	-0-	
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2	N	-0-	-0-	
*12		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	257218	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11171 - 12360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4526 X	4202	-0-	-324	-0-	4202 2	N	-0-	-0-	
02		4147 X	3846	-0-	-301	-0-	3846 2	N	-0-	-0-	
03		4309 X	4018	-0-	-291	-0-	4018 2	N	-0-	-0-	
04		4170 X	3766	-0-	-404	-0-	3766 2	N	-0-	-0-	
05		4309 X	4166	-0-	-143	-0-	4166 2	N	-0-	-0-	
06		4080 X	3703	-0-	-377	-0-	3703 2	N	-0-	-0-	
07		4123 X	3729	-0-	-394	-0-	3729 2	N	-0-	-0-	
08		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2	N	-0-	-0-	
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2	N	-0-	-0-	
10		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2	N	-0-	-0-	
11		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2	N	-0-	-0-	
*12		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	257237	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	12490	PERF.10907 - 12278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10509 X	8593	-0-	-1916	-0-	8593 2	N	-0-	-0-	
02		9831 X	8934	-0-	-897	-0-	8934 2	N	-0-	-0-	
03		10509 X	10269	-0-	-240	-0-	10269 2	N	-0-	-0-	
04		10170 X	9176	-0-	-994	-0-	9176 2	N	-0-	-0-	
05		10509 X	10040	-0-	-469	-0-	10040 2	N	-0-	-0-	
06		9930 X	8729	-0-	-1201	-0-	8729 2	N	-0-	-0-	
07		10261 X	9676	-0-	-585	-0-	9676 2	N	-0-	-0-	
08		9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562 2	N	-0-	-0-	
09		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200 2	N	-0-	-0-	
10		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917 2	N	-0-	-0-	
11		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	9379 2	N	-0-	-0-	
*12		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		110,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	-0-	8498	2	2	9	N	2	182	1			128
02		7946 X	6934	-0-	-1012	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					128
03		8494 X	7529	-0-	-965	-0-	-0-	7439	2	90	9	N	82					210
04		8220 X	7067	-0-	-1153	-0-	-0-	7026	2	41	9	N	37					247
05		8494 X	5050	-0-	-3444	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					247
06		8220 X	6360	-0-	-1860	-0-	-0-	6276	2	84	9	N	76					323
07		7533 X	3727	-0-	-3806	-0-	-0-	3724	2	3	9	N	3	177	1			149
08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					149
09		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					149
10		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	-0-	6891	2	12	9	N	11					160
11		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	-0-	5370	2	91	9	N	83	183	1			60
*12		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	-0-	7392	2	83	9	N	75					135

TOTAL GAS PROD: 75,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

01		10323 X	7513	-0-	-2810	-0-	-0-	7459	2	54	9	N	49					69
02		7743 X	6224	-0-	-1519	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					69
03		11656 X	11041	-0-	-615	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					69
04		11280 X	8963	-0-	-2317	-0-	-0-	8818	2	145	9	N	132					201
05		11656 X	8648	-0-	-3008	-0-	-0-	8584	2	64	9	N	58	177	1			82
06		10680 X	8705	-0-	-1975	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					82
07		11036 X	9121	-0-	-1915	-0-	-0-	8975	2	146	9	N	133	178	1			37
08		9393 X	8525	-0-	-868	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					37
09		8970 X	8157	-0-	-813	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					37
10		9114 X	7167	-0-	-1947	-0-	-0-	7087	2	80	9	N	73					110
11		8820 X	6801	-0-	-2019	-0-	-0-	6709	2	92	9	N	84					194
12		9114 X	5570	-0-	-3544	-0-	-0-	5546	2	24	9	N	22	181	1			35

TOTAL GAS PROD: 96,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

01		2728 X	1470	-0-	-1258	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					43
02		2552 X	1286	-0-	-1266	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					43
03		2728 X	1406	-0-	-1322	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					43
04		2640 X	1480	-0-	-1160	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					43
05		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					43
06		1410 X	969	-0-	-441	-0-	-0-	969	2			N	-0-					43
07		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					43
08		3100 N	8790	-0-	5690	5690	5690	8790	2			N	-0-					43
09		3000 N	4018	-0-	1018	6708	6708	4018	2			N	-0-					43
10		8692 X	1984	-0-	-6708	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					43
11		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					43
*12		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 34,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
03		1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1293	-0-	-117	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1282	-0-	-175	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
*12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

01		1736 N	1572	-0-	-164	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1085	-0-	-496	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
07		1581 N	1330	-0-	-251	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
*12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

01		5239 X	4730	-0-	-509	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
02		4727 X	4555	-0-	-172	-0-	4555	2		N	-0-			-0-
03		4991 X	4683	-0-	-308	-0-	4683	2		N	-0-			-0-
04		4800 X	4494	-0-	-306	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
05		4929 X	4615	-0-	-314	-0-	4615	2		N	-0-			-0-
06		4710 X	4342	-0-	-368	-0-	4342	2		N	-0-			-0-
07		4867 X	3813	-0-	-1054	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
08		4619 X	4497	-0-	-122	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
09		4470 X	4409	-0-	-61	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
10		4619 X	3771	-0-	-848	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
11		4350 X	3521	-0-	-829	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
12		4557 X	3979	-0-	-578	-0-	3979	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9300 X	7189	-0-	-2111	-0-	7189 2	N	-0-		-0-
02		8700 X	6937	-0-	-1763	-0-	6937 2	N	-0-		-0-
03		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009 2	N	-0-		-0-
04		9000 X	8190	-0-	-810	-0-	8190 2	N	-0-		-0-
05		9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9933 2	N	-0-		-0-
06		9000 X	5835	-0-	-3165	-0-	5835 2	N	-0-		-0-
07		9300 X	7713	-0-	-1587	-0-	7713 2	N	-0-		-0-
08		10075 X	7424	-0-	-2651	-0-	7424 2	N	-0-		-0-
09		9600 X	7585	-0-	-2015	-0-	7585 2	N	-0-		-0-
10		9920 X	6476	-0-	-3444	-0-	6476 2	N	-0-		-0-
11		7470 X	5968	-0-	-1502	-0-	5968 2	N	-0-		-0-
12		7843 X	6472	-0-	-1371	-0-	6472 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 90,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

01		1922 X	1027	-0-	-895	-0-	1027 2	N	-0-		-0-
02		1798 X	1347	-0-	-451	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
03		1922 X	776	-0-	-1146	-0-	776 2	N	-0-		-0-
04		1860 X	1344	-0-	-516	-0-	1344 2	N	-0-		-0-
05		1426 N	1053	-0-	-373	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-		-0-
07		1395 N	629	-0-	-766	-0-	629 2	N	-0-		-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
09		1050 N	950	-0-	-100	-0-	950 2	N	-0-		-0-
10		620 N	354	-0-	-266	-0-	354 2	N	-0-		-0-
11		1050 N	372	-0-	-678	-0-	372 2	N	-0-		-0-
12		992 N	324	-0-	-668	-0-	324 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

01		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672 2	N	-0-		-0-
02		1566 N	1512	-0-	-54	-0-	1512 2	N	-0-		-0-
03		1643 N	1318	-0-	-325	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
04		1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497 2	N	-0-		-0-
05		1612 N	1222	-0-	-390	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479 2	N	-0-		-0-
08		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
09		1200 N	853	-0-	-347	-0-	853 2	N	-0-		-0-
10		1240 N	628	-0-	-612	-0-	628 2	N	-0-		-0-
11		1200 N	663	-0-	-537	-0-	663 2	N	-0-		-0-
12		868 N	699	-0-	-169	-0-	699 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4867 X	4434	-0-	-433	-0-	4434	2			N	-0-				-0-
02	4437 X	4046	-0-	-391	-0-	4046	2			N	-0-				-0-
03	4712 X	4576	-0-	-136	-0-	4576	2			N	-0-				-0-
04	4560 X	3989	-0-	-571	-0-	3989	2			N	-0-				-0-
05	4712 X	3745	-0-	-967	-0-	3745	2			N	-0-				-0-
06	4440 X	3922	-0-	-518	-0-	3922	2			N	-0-				-0-
07	4588 X	3774	-0-	-814	-0-	3774	2			N	-0-				-0-
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-				-0-
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-				-0-
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-				-0-
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-				-0-
*12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		47,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076							
01	3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2			N	-0-				-0-
02	2871 X	2722	-0-	-149	-0-	2722	2			N	-0-				-0-
03	3038 X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2			N	-0-				-0-
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-				-0-
05	2914 N	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-				-0-
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-				-0-
07	3069 X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2			N	-0-				-0-
08	3038 X	2966	-0-	-72	-0-	2966	2			N	-0-				-0-
09	2940 X	2712	-0-	-228	-0-	2712	2			N	-0-				-0-
10	2883 X	2811	-0-	-72	-0-	2811	2			N	-0-				-0-
11	2880 X	2638	-0-	-242	-0-	2638	2			N	-0-				-0-
12	2976 X	2249	-0-	-727	-0-	2249	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851							
01	3813 X	3423	-0-	-390	-0-	3423	2			N	-0-				-0-
02	3509 X	3082	-0-	-427	-0-	3082	2			N	-0-				-0-
03	3751 X	3326	-0-	-425	-0-	3326	2			N	-0-				-0-
04	3480 X	2972	-0-	-508	-0-	2972	2			N	-0-				-0-
05	3441 X	3220	-0-	-221	-0-	3220	2			N	-0-				-0-
06	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	3147	2			N	-0-				-0-
07	3317 X	3168	-0-	-149	-0-	3168	2			N	-0-				-0-
08	3100 X	3009	-0-	-91	-0-	3009	2			N	-0-				-0-
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-				-0-
10	3100 X	3043	-0-	-57	-0-	3043	2			N	-0-				-0-
11	3000 X	2768	-0-	-232	-0-	2768	2			N	-0-				-0-
12	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	2838	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		37,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	9078 2		Y	-0-		272
02	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212 2		Y	-0-		272
03	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720 2		Y	-0-		272
04	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403 2		Y	-0-		272
05	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480 2		Y	-0-		272
06	7650 X	4460	-0-	-3190	-0-	4460 2		Y	-0-		272
07	7905 X	7587	-0-	-318	-0-	7587 2		Y	-0-		272
08	8556 X	6654	-0-	-1902	-0-	6654 2		Y	-0-	182 1	90
09	8280 X	7106	-0-	-1174	-0-	7069 2	37 9	Y	34		124
10	8494 X	8258	-0-	-236	-0-	8258 2		Y	-0-		124
11	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742 2		Y	-0-		124
*12	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173 2		Y	-0-		124
TOTAL GAS PROD:		92,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		34					

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6169 X	1922	-0-	-4247	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
02	4756 X	1602	-0-	-3154	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
03	4216 X	1618	-0-	-2598	-0-	1618 2		N	-0-		-0-
04	3600 X	1541	-0-	-2059	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
05	1922 X	1144	-0-	-778	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-		-0-
07	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
08	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	4567	-0-	1567	1567	4567 2		N	-0-		-0-
10	3100 N	4576	-0-	1476	3043	4576 2		N	-0-		-0-
11	3000 N	3742	-0-	742	3785	3742 2		N	-0-		-0-
*12	7531 X	3746	-0-	-3785	-0-	3746 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4991 X	3960	-0-	-1031	-0-	3960 2		Y	-0-		5
02	4669 X	4033	-0-	-636	-0-	4033 2		Y	-0-		5
03	4991 X	3571	-0-	-1420	-0-	3571 2		Y	-0-		5
04	4200 X	4137	-0-	-63	-0-	4137 2		Y	-0-		5
05	4309 X	4193	-0-	-116	-0-	4193 2		Y	-0-		5
06	4170 X	4006	-0-	-164	-0-	4006 2		Y	-0-		5
07	4309 X	3987	-0-	-322	-0-	3987 2		Y	-0-		5
08	4247 X	3770	-0-	-477	-0-	3770 2		Y	-0-	3 1	2
09	4110 X	3428	-0-	-682	-0-	3428 2		Y	-0-		2
10	4185 X	3716	-0-	-469	-0-	3716 2		Y	-0-		2
11	4020 X	3552	-0-	-468	-0-	3552 2		Y	-0-		2
*12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		46,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259340	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12520	PERF.10820 - 12280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4977 X	4977	-0-	-0-	4977	2	N	-0-		-0-
02		4585 X	4585	-0-	-0-	4585	2	N	-0-		-0-
03		4794 X	4794	-0-	-0-	4794	2	N	-0-		-0-
04		4973 X	4973	-0-	-0-	4973	2	N	-0-		-0-
05		5255 X	5255	-0-	-0-	5255	2	N	-0-		-0-
06		4961 X	4961	-0-	-0-	4961	2	N	-0-		-0-
07		5363 X	5363	-0-	-0-	5363	2	N	-0-		-0-
08		5455 X	5455	-0-	-0-	5455	2	N	-0-		-0-
09		5192 X	5192	-0-	-0-	5192	2	N	-0-		-0-
10		5270 X	5069	-0-	-201	5069	2	N	-0-		-0-
11		5100 X	4993	-0-	-107	4993	2	N	-0-		-0-
12		5270 X	4818	-0-	-452	4818	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	259834	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.11644 - 12088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7874 X	6137	-0-	-1737	6137	2	N	-0-		-0-
02		7192 X	6251	-0-	-941	6251	2	N	-0-		-0-
03		7595 X	6639	-0-	-956	6639	2	N	-0-		-0-
04		7350 X	5839	-0-	-1511	5839	2	N	-0-		-0-
05		7254 X	6832	-0-	-422	6832	2	N	-0-		-0-
06		6480 X	5946	-0-	-534	5946	2	N	-0-		-0-
07		6696 X	5689	-0-	-1007	5689	2	N	-0-		-0-
08		5931 X	5931	-0-	-0-	5931	2	N	-0-		-0-
09		5154 X	5154	-0-	-0-	5154	2	N	-0-		-0-
10		5323 X	5323	-0-	-0-	5323	2	N	-0-		-0-
11		5157 X	5157	-0-	-0-	5157	2	N	-0-		-0-
*12		5294 X	5294	-0-	-0-	5294	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		70,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259835	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	12402	PERF.11008 - 12187
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7467 X	7467	-0-	-0-	7467	2	N	-0-		-0-
02		6370 X	6370	-0-	-0-	6370	2	N	-0-		-0-
03		6335 X	6335	-0-	-0-	6335	2	N	-0-		-0-
04		6418 X	6418	-0-	-0-	6418	2	N	-0-		-0-
05		6619 X	6619	-0-	-0-	6619	2	N	-0-		-0-
06		6066 X	6066	-0-	-0-	6066	2	N	-0-		-0-
07		6231 X	6176	-0-	-55	6176	2	N	-0-		-0-
08		6634 X	5820	-0-	-814	5820	2	N	-0-		-0-
09		6420 X	5474	-0-	-946	5474	2	N	-0-		-0-
10		6634 X	6071	-0-	-563	6071	2	N	-0-		-0-
11		6060 X	5783	-0-	-277	5783	2	N	-0-		-0-
12		6169 X	5864	-0-	-305	5864	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		74,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	2568 2	N	-0-	-0-
02	2784 X	2550	-0-	-234	-0-	2550 2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2874	-0-	-102	-0-	2874 2	N	-0-	-0-
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2	N	-0-	-0-
05	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2	N	-0-	-0-
06	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2	N	-0-	-0-
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2	N	-0-	-0-
08	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	2759 2	N	-0-	-0-
09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2	N	-0-	-0-
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2651	-0-	-289	-0-	2651 2	N	-0-	-0-
12	3038 X	2756	-0-	-282	-0-	2756 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9331 X	8080	-0-	-1251	-0-	8080 2	N	-0-	-0-
02	8729 X	6629	-0-	-2100	-0-	6629 2	N	-0-	-0-
03	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747 2	N	-0-	-0-
04	9030 X	8028	-0-	-1002	-0-	8028 2	N	-0-	-0-
05	9331 X	6519	-0-	-2812	-0-	6519 2	N	-0-	-0-
06	9030 X	7994	-0-	-1036	-0-	7994 2	N	-0-	-0-
07	9331 X	7587	-0-	-1744	-0-	7587 2	N	-0-	-0-
08	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193 2	N	-0-	-0-
09	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538 2	N	-0-	-0-
10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851 2	N	-0-	-0-
11	6150 X	6142	-0-	-8	-0-	6142 2	N	-0-	-0-
*12	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		91,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8122 X	7503	-0-	-619	-0-	7503 2	N	-0-	-0-
02	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696 2	N	-0-	-0-
03	8122 X	7596	-0-	-526	-0-	7596 2	N	-0-	-0-
04	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036 2	N	-0-	-0-
05	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408 2	N	-0-	-0-
06	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101 2	N	-0-	-0-
07	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289 2	N	-0-	-0-
08	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971 2	N	-0-	-0-
09	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793 2	N	-0-	-0-
10	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998 2	N	-0-	-0-
11	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524 2	N	-0-	-0-
*12	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		94,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4588 X	4420	-0-	-168	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
02		4292 X	4082	-0-	-210	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
03		4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
04		4320 X	4106	-0-	-214	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
05		4433 X	4208	-0-	-225	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
06		4290 X	3987	-0-	-303	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
07		4371 X	4158	-0-	-213	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
08		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
09		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
10		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
11		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
*12		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

01		7812 X	6484	-0-	-1328	-0-	6484	2		N	-0-			-0-
02		7308 X	5696	-0-	-1612	-0-	5696	2		N	-0-			-0-
03		7812 X	6905	-0-	-907	-0-	6905	2		N	-0-			-0-
04		7500 X	6394	-0-	-1106	-0-	6394	2		N	-0-			-0-
05		7750 X	5778	-0-	-1972	-0-	5778	2		N	-0-			-0-
06		6690 X	6125	-0-	-565	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
07		6913 X	5991	-0-	-922	-0-	5991	2		N	-0-			-0-
08		5766 X	5184	-0-	-582	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
09		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2		N	-0-			-0-
10		5766 X	5516	-0-	-250	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
11		5580 X	5029	-0-	-551	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
12		5766 X	756	-0-	-5010	-0-	756	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

01		6727 X	6150	-0-	-577	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
02		6293 X	4868	-0-	-1425	-0-	4868	2		N	-0-			-0-
03		6727 X	4825	-0-	-1902	-0-	4825	2		N	-0-			-0-
04		6210 X	4213	-0-	-1997	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
05		6262 X	3592	-0-	-2670	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
06		5940 X	1170	-0-	-4770	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
07		5208 X	3711	-0-	-1497	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
09		3540 X	2875	-0-	-665	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
10		3658 X	1828	-0-	-1830	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
11		3540 X	2654	-0-	-886	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
12		3658 X	2383	-0-	-1275	-0-	2383	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1534	2	30	9	N	27	42
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-	42
03		1860 N	904	-0-	-956	-0-	900	2	4	9	N	4	46
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-	46
05		1612 N	1304	-0-	-308	-0-	1304	2			N	-0-	46
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-	46
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-	46
08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-	46
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-	46
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	46
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-	46
*12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-	46
TOTAL GAS PROD:			18,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			31				

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313													
01		2232 X	1939	-0-	-293	-0-	1939	2			N	-0-	-0-
02		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-	-0-
03		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-	-0-
04		1890 X	1577	-0-	-313	-0-	1577	2			N	-0-	-0-
05		2232 N	1393	-0-	-839	-0-	1393	2			N	-0-	-0-
06		1830 N	1280	-0-	-550	-0-	1280	2			N	-0-	-0-
07		1643 N	1438	-0-	-205	-0-	1438	2			N	-0-	-0-
08		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-	-0-
09		3000 N	3738	-0-	738	738	3738	2			N	-0-	-0-
10		3100 N	3404	-0-	304	1042	3404	2			N	-0-	-0-
11		3000 N	2117	-0-	-883	159	2117	2			N	-0-	-0-
*12		3302 X	3143	-0-	-159	-0-	3143	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397													
01		2449 N	2075	-0-	-374	-0-	2075	2			N	-0-	-0-
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-	-0-
03		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	-0-
04		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-	-0-
05		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-	-0-
06		2430 N	2243	-0-	-187	-0-	2243	2			N	-0-	-0-
07		2418 N	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-	-0-
08		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-	-0-
09		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-	-0-
10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-	-0-
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-	-0-
*12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2		N	-0-		-0-
02	3770 X	3595	-0-	-175	-0-	3595 2		N	-0-		-0-
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-		-0-
04	3900 X	3431	-0-	-469	-0-	3431 2		N	-0-		-0-
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2		N	-0-		-0-
06	3900 X	3586	-0-	-314	-0-	3586 2		N	-0-		-0-
07	4030 X	3280	-0-	-750	-0-	3280 2		N	-0-		-0-
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		N	-0-		-0-
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		N	-0-		-0-
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-		-0-
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		N	-0-		-0-
*12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7688 X	6852	-0-	-836	-0-	6852 2		N	-0-		-0-
02	7192 X	6125	-0-	-1067	-0-	6125 2		N	-0-		-0-
03	7688 X	6376	-0-	-1312	-0-	6376 2		N	-0-		-0-
04	7170 X	6398	-0-	-772	-0-	6398 2		N	-0-		-0-
05	7099 X	6364	-0-	-735	-0-	6364 2		N	-0-		-0-
06	6630 X	6016	-0-	-614	-0-	6016 2		N	-0-		-0-
07	6603 X	6060	-0-	-543	-0-	6060 2		N	-0-		-0-
08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110 2		N	-0-		-0-
09	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822 2		N	-0-		-0-
10	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105 2		N	-0-		-0-
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2		N	-0-		-0-
*12	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3534 X	3185	-0-	-349	-0-	3185 2		N	-0-		225
02	3277 X	2984	-0-	-293	-0-	2984 2		N	-0-		225
03	3503 X	2515	-0-	-988	-0-	2515 2		N	-0-		225
04	3390 X	2443	-0-	-947	-0-	2442 2		N	-0-		226
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-		226
06	3090 X	3079	-0-	-11	-0-	3079 2		N	-0-		226
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-		226
08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		N	-0-	180 1	46
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-		46
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-		46
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-	1 9	47
*12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		37,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12369 X	11102	-0-	-1267	-0-	11102 2	N	-0-		97
02	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	12587 2	N	104		201
03	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	12535 2	N	-0-		201
04	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11520 2	N	-0-		201
05	12369 X	11549	-0-	-820	-0-	11519 2	N	27		228
06	11970 X	10892	-0-	-1078	-0-	10884 2	N	7	182 1	53
07	12369 X	8069	-0-	-4300	-0-	7978 2	N	83		136
08	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	9992 2	N	-0-		136
09	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347 2	N	-0-		136
10	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10569 2	N	-0-		136
11	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	10060 2	N	96		232
*12	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9854 2	N	-0-		232
TOTAL GAS PROD:		128,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		317				

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6758 X	6474	-0-	-284	-0-	6474 2	N	-0-		-0-
02	6264 X	5932	-0-	-332	-0-	5932 2	N	-0-		-0-
03	6758 X	5608	-0-	-1150	-0-	5608 2	N	-0-		-0-
04	6540 X	5038	-0-	-1502	-0-	5038 2	N	-0-		-0-
05	6758 X	4608	-0-	-2150	-0-	4608 2	N	-0-		-0-
06	6270 X	5097	-0-	-1173	-0-	5097 2	N	-0-		-0-
07	6355 X	3682	-0-	-2673	-0-	3682 2	N	-0-		-0-
08	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 2	N	-0-		-0-
09	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 2	N	-0-		-0-
10	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2	N	-0-		-0-
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2	N	-0-		-0-
*12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2	N	-0-		110
02	5278 X	5118	-0-	-160	-0-	5118 2	N	-0-		110
03	5642 X	4721	-0-	-921	-0-	4721 2	N	-0-		110
04	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5593 2	N	6		116
05	5456 X	4839	-0-	-617	-0-	4839 2	N	-0-		116
06	5280 X	2096	-0-	-3184	-0-	2085 2	N	10		126
07	5642 X	4310	-0-	-1332	-0-	4310 2	N	-0-		126
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 2	N	-0-		126
09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2	N	-0-		126
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2	N	-0-		126
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2	N	-0-		126
*12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2	N	-0-		126
TOTAL GAS PROD:		52,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3689 X	2606	-0-	-1083	-0-	2606 2		N	-0-			-0-
02	3335 X	3059	-0-	-276	-0-	3059 2		N	-0-			-0-
03	3503 X	3477	-0-	-26	-0-	3477 2		N	-0-			-0-
04	3390 X	3112	-0-	-278	-0-	3112 2		N	-0-			-0-
05	3255 X	3221	-0-	-34	-0-	3221 2		N	-0-			-0-
06	3360 X	2946	-0-	-414	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	2847	-0-	-625	-0-	2847 2		N	-0-			-0-
08	3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2929 2		N	-0-			-0-
09	3120 X	2898	-0-	-222	-0-	2898 2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2882	-0-	-342	-0-	2882 2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2874	-0-	-66	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2977 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11873 X	9415	-0-	-2458	-0-	9415 2		N	-0-			-0-
02	11107 X	9637	-0-	-1470	-0-	9637 2		N	-0-			-0-
03	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11927 2		N	-0-			-0-
04	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10500 2		N	-0-			-0-
05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472 2		N	-0-			-0-
06	11490 X	8737	-0-	-2753	-0-	8737 2		N	-0-			-0-
07	11873 X	10086	-0-	-1787	-0-	10086 2		N	-0-			-0-
08	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299 2		N	-0-			-0-
09	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	11144 2		N	-0-			-0-
10	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760 2		N	-0-			-0-
11	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	11027 2		N	-0-			-0-
*12	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8405 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		121,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5332 X	3841	-0-	-1491	-0-	3841 2		N	-0-			-0-
02	4669 X	2190	-0-	-2479	-0-	2190 2		N	-0-			-0-
03	4681 X	4651	-0-	-30	-0-	4651 2		N	-0-			-0-
04	4530 X	3735	-0-	-795	-0-	3735 2		N	-0-			-0-
05	4526 X	4039	-0-	-487	-0-	4039 2		N	-0-			-0-
06	4500 X	3268	-0-	-1232	-0-	3268 2		N	-0-			-0-
07	4650 X	3016	-0-	-1634	-0-	3016 2		N	-0-			-0-
08	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	3077 2		N	-0-			-0-
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		N	-0-			-0-
10	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	2843 2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2979	-0-	-291	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
12	3379 X	2880	-0-	-499	-0-	2880 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4030 X	3530	-0-	-500	-0-	3530 2		N	-0-			-0-
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		N	-0-			-0-
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2		N	-0-			-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3496	-0-	-627	-0-	3496 2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3169	-0-	-821	-0-	3169 2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3114	-0-	-1009	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
08	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		N	-0-			-0-
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-			-0-
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-			-0-
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		N	-0-			-0-
*12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212				
01	8370 X	7041	-0-	-1329	-0-	7041 2		N	-0-			-0-
02	7830 X	6411	-0-	-1419	-0-	6411 2		N	-0-			-0-
03	8370 X	4180	-0-	-4190	-0-	4180 2		N	-0-			-0-
04	8100 X	7199	-0-	-901	-0-	7199 2		N	-0-			-0-
05	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	12916 2		N	-0-			-0-
06	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10370 2		N	-0-			-0-
07	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	10351 2		N	-0-			-0-
08	12927 X	8988	-0-	-3939	-0-	8988 2		N	-0-			-0-
09	12510 X	8055	-0-	-4455	-0-	8055 2		N	-0-			-0-
10	12927 X	9376	-0-	-3551	-0-	9376 2		N	-0-			-0-
11	10380 X	8090	-0-	-2290	-0-	8090 2		N	-0-			-0-
12	10354 X	7988	-0-	-2366	-0-	7988 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		100,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254				
01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2		N	-0-			-0-
02	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096 2		N	-0-			-0-
03	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 2		N	-0-			-0-
04	4380 X	3473	-0-	-907	-0-	3473 2		N	-0-			-0-
05	4526 X	3203	-0-	-1323	-0-	3203 2		N	-0-			-0-
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2		N	-0-			-0-
07	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 2		N	-0-			-0-
08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2		N	-0-			-0-
09	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 2		N	-0-			-0-
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		N	-0-			-0-
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2		N	-0-			-0-
*12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DOWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260955	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	12420	PERF.10571 - 12094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3379 X	2483	-0-	-896	-0-	2483 2		N	-0-		46
02		3161 X	2354	-0-	-807	-0-	2354 2		N	-0-		46
03		3379 X	3058	-0-	-321	-0-	3014 2	44 9	N	40		86
04		3030 X	2758	-0-	-272	-0-	2758 2		N	-0-		86
05		3069 X	3055	-0-	-14	-0-	3055 2		N	-0-		86
06		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-		86
07		3069 X	2343	-0-	-726	-0-	2343 2		N	-0-		86
08		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-		86
09		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-		86
10		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2		N	-0-		86
11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2		N	-0-		86
*12		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2		N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		34,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261190	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12150 - 14450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		12493 X	10747	-0-	-1746	-0-	10747 2		N	-0-		-0-
02		9657 X	7546	-0-	-2111	-0-	7546 2		N	-0-		-0-
03		16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	16194 2		N	-0-		-0-
04		13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134 2		N	-0-		-0-
05		12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12885 2		N	-0-		-0-
06		12600 X	10846	-0-	-1754	-0-	10846 2		N	-0-		-0-
07		13020 X	12572	-0-	-448	-0-	12572 2		N	-0-		-0-
08		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643 2		N	-0-		-0-
09		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858 2		N	-0-		-0-
10		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 2		N	-0-		-0-
11		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288 2		N	-0-		-0-
*12		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9157 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		127,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID ->	261196	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	12703	PERF.11665 - 12776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4929 X	3231	-0-	-1698	-0-	3231 2		N	-0-		-0-
02		4611 X	2730	-0-	-1881	-0-	2730 2		N	-0-		-0-
03		4929 X	3280	-0-	-1649	-0-	3280 2		N	-0-		-0-
04		4230 X	3520	-0-	-710	-0-	3520 2		N	-0-		-0-
05		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 2		N	-0-		-0-
06		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2		N	-0-		-0-
07		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 2		N	-0-		-0-
08		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2		N	-0-		-0-
09		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 2		N	-0-		-0-
10		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2		N	-0-		-0-
11		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-		-0-
*12		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
03		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
04		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	778	-0-	-462	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1133	-0-	-427	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
*12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

01		5766 X	5292	-0-	-474	-0-	-0-	5292	2		N	-0-			-0-
02		5307 X	4437	-0-	-870	-0-	-0-	4437	2		N	-0-			-0-
03		5673 X	4530	-0-	-1143	-0-	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
04		5220 X	4477	-0-	-743	-0-	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
05		5301 X	4533	-0-	-768	-0-	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
06		5130 X	4344	-0-	-786	-0-	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
07		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	-0-	5191	2		N	-0-			-0-
08		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	-0-	4653	2		N	-0-			-0-
09		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
10		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
11		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
*12		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	-0-	4246	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

01		2356 N	1511	-0-	-845	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
02		2552 N	1335	-0-	-1217	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
03		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
04		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3722	-0-	622	-0-	622	3722	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3488	-0-	488	-0-	1110	3488	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3379	-0-	279	-0-	1389	3379	2		N	-0-			-0-
08		5039 X	3650	-0-	-1389	-0-	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
09		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
10		3689 X	3639	-0-	-50	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
11		3540 X	3217	-0-	-323	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
12		3689 X	3139	-0-	-550	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5867	-0-	-1356	-0-	5867	2	Y	-0-			28
02	6757	X	4720	-0-	-2037	-0-	4720	2	Y	-0-			28
03	7192	X	5739	-0-	-1453	-0-	5739	2	Y	-0-			28
04	5970	X	5458	-0-	-512	-0-	5458	2	Y	-0-			28
05	6076	X	4755	-0-	-1321	-0-	4755	2	Y	-0-			28
06	5670	X	4219	-0-	-1451	-0-	4213	2	6 9 Y	5			33
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6034	2	19 9 Y	17			50
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2	Y	-0-			50
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4320	2	20 9 Y	18			68
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5517	2	2 9 Y	2			70
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2	Y	-0-			70
*12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2907	2	24 9 Y	22			92
TOTAL GAS PROD:		59,403				TOTAL CONDENSATE PROD:				64			

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2	N	-0-			-0-
02	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	2	N	-0-			-0-
03	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13209	2	N	-0-			-0-
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2	N	-0-			-0-
05	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	8908	-0-	-122	-0-	8908	2	N	-0-			-0-
07	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2	N	-0-			-0-
08	13299	X	7671	-0-	-5628	-0-	7671	2	N	-0-			-0-
09	12870	X	5402	-0-	-7468	-0-	5402	2	N	-0-			-0-
10	13299	X	4278	-0-	-9021	-0-	4278	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	6489	-0-	-3921	-0-	6489	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	4010	-0-	-6747	-0-	4010	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-			52
02	1334	N	796	-0-	-538	-0-	796	2	N	-0-			52
03	1488	N	994	-0-	-494	-0-	994	2	N	-0-			52
04	1410	N	853	-0-	-557	-0-	853	2	N	-0-			52
05	837	N	326	-0-	-511	-0-	326	2	N	-0-			52
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2	N	-0-			52
07	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2	N	-0-			52
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			52
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			52
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			52
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-			52
12	1023	N	371	-0-	-652	-0-	371	2	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		12,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1402	-0-	-551	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
02		1102 N	391	-0-	-711	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
03		1829 N	281	-0-	-1548	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
05		403 N	74	-0-	-329	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-			-0-
07		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-			-0-
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
10		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-			-0-
11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-			-0-
*12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

01		4309 X	3931	-0-	-378	-0-	-0-	3931 2		N	-0-			120
02		3799 X	3783	-0-	-16	-0-	-0-	3783 2		N	-0-			120
03		4464 X	4052	-0-	-412	-0-	-0-	4052 2		N	-0-			120
04		4320 X	2916	-0-	-1404	-0-	-0-	2916 2		N	-0-			120
05		4464 X	3732	-0-	-732	-0-	-0-	3732 2		N	-0-			120
06		3930 X	2798	-0-	-1132	-0-	-0-	2798 2		N	-0-			120
07		4061 X	2422	-0-	-1639	-0-	-0-	2422 2		N	-0-			120
08		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-			120
09		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-			120
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	3140 2		N	-0-			120
11		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-			120
*12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 40,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

01		3286 X	3164	-0-	-122	-0-	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
02		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	-0-	3898 2		N	-0-			-0-
03		3286 X	2946	-0-	-340	-0-	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
04		3180 X	2833	-0-	-347	-0-	-0-	2833 2		N	-0-			-0-
05		3286 X	3088	-0-	-198	-0-	-0-	3088 2		N	-0-			-0-
06		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2841	-0-	-445	-0-	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
08		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-	3161 2		N	-0-			-0-
09		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-			-0-
10		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-			-0-
11		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
*12		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2852 X	2695	-0-	-157	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
02		2726 X	2449	-0-	-277	-0-	2449	2	N	-0-			-0-
03		2914 X	2519	-0-	-395	-0-	2519	2	N	-0-			-0-
04		2820 X	2419	-0-	-401	-0-	2419	2	N	-0-			-0-
05		2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2	N	-0-			-0-
06		2610 X	1487	-0-	-1123	-0-	1487	2	N	-0-			-0-
07		2604 X	2141	-0-	-463	-0-	2141	2	N	-0-			-0-
08		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-			-0-
09		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-			-0-
10		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	-0-			-0-
11		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
12		2294 N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

01		4061 X	3449	-0-	-612	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
02		3567 X	3320	-0-	-247	-0-	3320	2	N	-0-			-0-
03		3627 X	3411	-0-	-216	-0-	3411	2	N	-0-			-0-
04		3510 X	3037	-0-	-473	-0-	3037	2	N	-0-			-0-
05		3627 X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2	N	-0-			-0-
06		3420 X	3061	-0-	-359	-0-	3061	2	N	-0-			-0-
07		3534 X	3084	-0-	-450	-0-	3084	2	N	-0-			-0-
08		3472 X	2860	-0-	-612	-0-	2860	2	N	-0-			-0-
09		3360 X	3059	-0-	-301	-0-	3059	2	N	-0-			-0-
10		3472 X	2419	-0-	-1053	-0-	2419	2	N	-0-			-0-
11		3060 X	2916	-0-	-144	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
12		3162 X	2648	-0-	-514	-0-	2648	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

01		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-			-0-
02		2204 N	2165	-0-	-39	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-			-0-
04		2340 N	1888	-0-	-452	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-			-0-
06		2130 N	1608	-0-	-522	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
08		2356 N	1994	-0-	-362	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-			-0-
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-			-0-
*12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6541 X	6025	-0-	-516	-0-	6025	2		N	-0-			-0-
02		6119 X	4946	-0-	-1173	-0-	4946	2		N	-0-			-0-
03		6541 X	5839	-0-	-702	-0-	5839	2		N	-0-			-0-
04		5820 X	5416	-0-	-404	-0-	5416	2		N	-0-			-0-
05		6014 X	5428	-0-	-586	-0-	5428	2		N	-0-			-0-
06		5820 X	5634	-0-	-186	-0-	5634	2		N	-0-			-0-
07		5828 X	5606	-0-	-222	-0-	5606	2		N	-0-			-0-
08		5363 X	4723	-0-	-640	-0-	4723	2		N	-0-			-0-
09		5190 X	5119	-0-	-71	-0-	5119	2		N	-0-			-0-
10		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2		N	-0-			-0-
11		5190 X	5013	-0-	-177	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
12		5363 X	4270	-0-	-1093	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 63,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

01		5735 X	5361	-0-	-374	-0-	5361	2		N	-0-			-0-
02		5365 X	4677	-0-	-688	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
03		5673 X	5173	-0-	-500	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
04		5370 X	4910	-0-	-460	-0-	4910	2		N	-0-			-0-
05		5549 X	2557	-0-	-2992	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
06		5190 X	4379	-0-	-811	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
07		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2		N	-0-			-0-
08		2821 X	2528	-0-	-293	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
09		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		N	-0-			-0-
10		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
11		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
*12		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 54,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

01		6355 X	5020	-0-	-1335	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
02		5597 X	4814	-0-	-783	-0-	4814	2		N	-0-			-0-
03		5983 X	3346	-0-	-2637	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
04		5490 X	3649	-0-	-1841	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
05		5549 X	4984	-0-	-565	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
06		4980 X	4511	-0-	-469	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
07		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
08		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
09		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
10		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
11		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
*12		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 55,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4216 X	3630	-0-	-586	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
02		3944 X	3449	-0-	-495	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
03		4123 X	3619	-0-	-504	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
04		3990 X	3422	-0-	-568	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3168	-0-	-738	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
06		3570 X	2899	-0-	-671	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3304	-0-	-385	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
08		3224 X	2963	-0-	-261	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
09		3120 X	2791	-0-	-329	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
10		3224 X	2151	-0-	-1073	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
11		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
12		3224 X	3101	-0-	-123	-0-	3101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
02		1363 N	1061	-0-	-302	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
04		1680 N	1342	-0-	-338	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
05		1147 N	604	-0-	-543	-0-	604	2		N	-0-			-0-
06		1740 N	870	-0-	-870	-0-	870	2		N	-0-			-0-
07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
*12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

01		4061 X	3902	-0-	-159	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
02		3770 X	3569	-0-	-201	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
03		4030 X	3781	-0-	-249	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
04		3780 X	3536	-0-	-244	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3671	-0-	-235	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
06		3780 X	3438	-0-	-342	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
07		3813 X	3521	-0-	-292	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
08		3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
09		3540 X	3397	-0-	-143	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
10		3658 X	3449	-0-	-209	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
11		3450 X	3280	-0-	-170	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
12		3534 X	3321	-0-	-213	-0-	3321	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	3590	-0-	-1184	-0-	3590	2					N	-0-			-0-
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2					N	-0-			-0-
03	4960 X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2					N	-0-			-0-
04	4800 X	2946	-0-	-1854	-0-	2946	2					N	-0-			-0-
05	4960 X	4098	-0-	-862	-0-	4098	2					N	-0-			-0-
06	4800 X	4086	-0-	-714	-0-	4086	2					N	-0-			-0-
07	4960 X	2920	-0-	-2040	-0-	2920	2					N	-0-			-0-
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2					N	-0-			-0-
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2					N	-0-			-0-
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2					N	-0-			-0-
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2					N	-0-			-0-
*12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2					N	-0-			-0-
02	2552 X	2549	-0-	-3	-0-	2549	2					N	-0-			-0-
03	2728 X	2681	-0-	-47	-0-	2681	2					N	-0-			-0-
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2					N	-0-			-0-
05	2728 X	2541	-0-	-187	-0-	2541	2					N	-0-			-0-
06	2640 X	2383	-0-	-257	-0-	2383	2					N	-0-			-0-
07	2728 X	2271	-0-	-457	-0-	2271	2					N	-0-			-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2					N	-0-			-0-
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2					N	-0-			-0-
10	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2					N	-0-			-0-
11	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2					N	-0-			-0-
*12	3100 N	3467	-0-	367	367	3467	2					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3127	-0-	-500	-0-	3127	2					N	-0-			-0-
02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2					N	-0-			-0-
03	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2					N	-0-			-0-
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2					N	-0-			-0-
05	4216 X	4083	-0-	-133	-0-	4083	2					N	-0-			-0-
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2					N	-0-			-0-
07	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2					N	-0-			-0-
08	4619 X	4418	-0-	-201	-0-	4418	2					N	-0-			-0-
09	4470 X	4098	-0-	-372	-0-	4098	2					N	-0-			-0-
10	4619 X	4556	-0-	-63	-0-	4556	2					N	-0-			-0-
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2					N	-0-			-0-
12	4619 X	4550	-0-	-69	-0-	4550	2					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	1654	-0-	-702	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1151	-0-	-859	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1344	-0-	-454	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3099	-0-	99	99	3099	2		N	-0-			-0-
*12	2757 N	2658	-0-	-99	-0-	2658	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

01	8556 X	6436	-0-	-2120	-0-	6436	2		N	-0-			-0-
02	8004 X	7146	-0-	-858	-0-	7146	2		N	-0-			-0-
03	7843 X	7364	-0-	-479	-0-	7364	2		N	-0-			-0-
04	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2		N	-0-			-0-
05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2		N	-0-			-0-
06	7380 X	7070	-0-	-310	-0-	7070	2		N	-0-			-0-
07	8153 X	7380	-0-	-773	-0-	7380	2		N	-0-			-0-
08	7874 X	6993	-0-	-881	-0-	6993	2		N	-0-			-0-
09	7620 X	6619	-0-	-1001	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
10	7874 X	6720	-0-	-1154	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2		N	-0-			-0-
12	7378 X	5949	-0-	-1429	-0-	5949	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

01	5146 X	4540	-0-	-606	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
02	4669 X	4148	-0-	-521	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
03	4991 X	4396	-0-	-595	-0-	4396	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	4204	-0-	-416	-0-	4204	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4224	-0-	-488	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
06	4380 X	3936	-0-	-444	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	3941	-0-	-492	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
*12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3782 X	3661	-0-	-121	-0-	3661	2		N	-0-		-0-
02	3538 X	2998	-0-	-540	-0-	2998	2		N	-0-		-0-
03	3782 X	3282	-0-	-500	-0-	3282	2		N	-0-		-0-
04	3630 X	2629	-0-	-1001	-0-	2629	2		N	-0-		-0-
05	3658 X	3446	-0-	-212	-0-	3446	2		N	-0-		-0-
06	3540 X	3100	-0-	-440	-0-	3100	2		N	-0-		-0-
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-		-0-
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-		-0-
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-		-0-
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-		-0-
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-		-0-
*12	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6107 X	5684	-0-	-423	-0-	5684	2		N	-0-		-0-
02	5713 X	5225	-0-	-488	-0-	5225	2		N	-0-		-0-
03	5921 X	5303	-0-	-618	-0-	5303	2		N	-0-		-0-
04	5640 X	5147	-0-	-493	-0-	5147	2		N	-0-		-0-
05	5673 X	4859	-0-	-814	-0-	4859	2		N	-0-		-0-
06	5490 X	5175	-0-	-315	-0-	5175	2		N	-0-		-0-
07	5580 X	5363	-0-	-217	-0-	5363	2		N	-0-		-0-
08	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2		N	-0-		-0-
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-		-0-
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-		-0-
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		N	-0-		-0-
*12	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	49	1	6403	2	N	-0-	-0-
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	45	1	5496	2	N	-0-	-0-
03	5332 X	5046	-0-	-286	-0-	49	1	4997	2	N	-0-	-0-
04	5160 X	4613	-0-	-547	-0-	47	1	4566	2	N	-0-	-0-
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	49	1	5457	2	N	-0-	-0-
06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	47	1	8088	2	N	-0-	-0-
07	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	49	1	6753	2	N	-0-	-0-
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	49	1	6011	2	N	-0-	-0-
09	5340 X	5307	-0-	-33	-0-	47	1	5260	2	N	-0-	-0-
10	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	49	1	6209	2	N	-0-	-0-
11	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	47	1	5661	2	N	-0-	-0-
*12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	49	1	5897	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		71,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262812	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11016 - 12132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6541 X	5929	-0-	-612	-0-	5929 2	N	-0-		75
02		6119 X	5167	-0-	-952	-0-	5167 2	N	-0-		75
03		6510 X	5807	-0-	-703	-0-	5807 2	N	-0-		75
04		6060 X	5331	-0-	-729	-0-	5331 2	N	-0-		75
05		6262 X	5274	-0-	-988	-0-	5274 2	N	-0-		75
06		5730 X	4893	-0-	-837	-0-	4893 2	N	-0-		75
07		5797 X	5047	-0-	-750	-0-	5047 2	N	-0-		75
08		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2	N	-0-		75
09		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999 2	N	-0-		75
10		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848 2	N	-0-		75
11		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 2	N	-0-		75
*12		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 2	N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		66,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	263128	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12186	PERF.11681 - 12125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803 2	N	-0-		-0-
02		2233 N	1459	-0-	-774	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
03		2480 N	1094	-0-	-1386	-0-	1094 2	N	-0-		-0-
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-		-0-
06		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2	N	-0-		-0-
07		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2	N	-0-		-0-
08		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	N	-0-		-0-
09		2070 N	1296	-0-	-774	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
10		2139 N	1045	-0-	-1094	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
11		2070 N	1047	-0-	-1023	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
12		1333 N	944	-0-	-389	-0-	944 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	263131	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12239	PERF.11762 - 12174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2	N	-0-		-0-
02		3277 X	2904	-0-	-373	-0-	2904 2	N	-0-		-0-
03		3503 X	2445	-0-	-1058	-0-	2445 2	N	-0-		-0-
04		3390 X	2836	-0-	-554	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
05		3503 X	2571	-0-	-932	-0-	2571 2	N	-0-		-0-
06		3390 X	1556	-0-	-1834	-0-	1556 2	N	-0-		-0-
07		3100 X	2243	-0-	-857	-0-	2243 2	N	-0-		-0-
08		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2	N	-0-		-0-
09		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-		-0-
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-		-0-
11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	N	-0-		-0-
*12		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5301 X	5061	-0-	-240	-0-	5061 2	N	-0-		-0-
02	4959 X	4546	-0-	-413	-0-	4546 2	N	-0-		-0-
03	5301 X	4395	-0-	-906	-0-	4395 2	N	-0-		-0-
04	4920 X	4710	-0-	-210	-0-	4710 2	N	-0-		-0-
05	5053 X	4568	-0-	-485	-0-	4568 2	N	-0-		-0-
06	4890 X	4096	-0-	-794	-0-	4096 2	N	-0-		-0-
07	4867 X	4244	-0-	-623	-0-	4244 2	N	-0-		-0-
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2	N	-0-		-0-
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2	N	-0-		-0-
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2	N	-0-		-0-
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2	N	-0-		-0-
*12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5611 X	4651	-0-	-960	-0-	4651 2	Y	-0-		28
02	5249 X	3418	-0-	-1831	-0-	3418 2	Y	-0-		28
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 2	Y	-0-		28
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2	Y	-0-		28
05	4650 X	4310	-0-	-340	-0-	4310 2	Y	-0-		28
06	5010 X	4303	-0-	-707	-0-	4297 2	6 9 Y	5		33
07	5177 X	4371	-0-	-806	-0-	4352 2	19 9 Y	17		50
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2	Y	-0-		50
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4520 2	20 9 Y	18		68
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4036 2	2 9 Y	2		70
11	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2	Y	-0-		70
*12	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4453 2	24 9 Y	22		92
TOTAL GAS PROD:		52,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		64				

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6913 X	2510	-0-	-4403	-0-	2510 2	N	-0-		-0-
02	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8389 2	N	-0-		-0-
03	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138 2	N	-0-		-0-
04	6390 X	5533	-0-	-857	-0-	5533 2	N	-0-		-0-
05	8959 X	4515	-0-	-4444	-0-	4515 2	N	-0-		-0-
06	9090 X	4534	-0-	-4556	-0-	4534 2	N	-0-		-0-
07	9393 X	3965	-0-	-5428	-0-	3965 2	N	-0-		-0-
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2	N	-0-		-0-
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2	N	-0-		-0-
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2	N	-0-		-0-
11	2910 X	2873	-0-	-37	-0-	2873 2	N	-0-		-0-
*12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
C. N. WILLIFORD		WELL #:		5	RRCID ->	264650	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	11974	PERF.10920	- 12117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7440 X	6370	-0-	-1070	-0-	6349 2	21 9	N	19	177 1	29
02		6960 X	5755	-0-	-1205	-0-	5755 2		N	-0-		29
03		7223 X	6457	-0-	-766	-0-	6457 2		N	-0-		29
04		6720 X	6353	-0-	-367	-0-	6353 2		N	-0-		29
05		6944 X	6747	-0-	-197	-0-	6747 2		N	-0-		29
06		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2		N	-0-		29
07		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7108 2	35 9	N	32		61
08		6758 X	5960	-0-	-798	-0-	5905 2	55 9	N	50		111
09		6540 X	5485	-0-	-1055	-0-	5485 2		N	-0-		111
10		6758 X	6275	-0-	-483	-0-	6275 2		N	-0-		111
11		6540 X	5915	-0-	-625	-0-	5915 2		N	-0-		111
12		6758 X	5964	-0-	-794	-0-	5964 2		N	-0-		111
TOTAL GAS PROD:		75,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		101						

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	264717	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11153	- 12253
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5766 X	5085	-0-	-681	-0-	5085 2		N	-0-		-0-
02		5365 X	4956	-0-	-409	-0-	4956 2		N	-0-		-0-
03		5332 X	5123	-0-	-209	-0-	5123 2		N	-0-		-0-
04		5160 X	4050	-0-	-1110	-0-	4050 2		N	-0-		-0-
05		5332 X	2952	-0-	-2380	-0-	2952 2		N	-0-		-0-
06		5130 X	3465	-0-	-1665	-0-	3465 2		N	-0-		-0-
07		5301 X	4945	-0-	-356	-0-	4945 2		N	-0-		-0-
08		5115 X	4697	-0-	-418	-0-	4697 2		N	-0-		-0-
09		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		N	-0-		-0-
10		4960 X	4890	-0-	-70	-0-	4890 2		N	-0-		-0-
11		4800 X	4425	-0-	-375	-0-	4425 2		N	-0-		-0-
12		4960 X	4668	-0-	-292	-0-	4668 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	264947	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	12373	PERF.11078	- 12226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10757 X	8675	-0-	-2082	-0-	8675 2		N	-0-		-0-
02		10063 X	8185	-0-	-1878	-0-	8185 2		N	-0-		-0-
03		10602 X	8263	-0-	-2339	-0-	8263 2		N	-0-		-0-
04		10260 X	7558	-0-	-2702	-0-	7558 2		N	-0-		-0-
05		9579 X	7345	-0-	-2234	-0-	7345 2		N	-0-		-0-
06		8460 X	7554	-0-	-906	-0-	7554 2		N	-0-		-0-
07		8742 X	6101	-0-	-2641	-0-	6101 2		N	-0-		-0-
08		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2		N	-0-		-0-
09		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013 2		N	-0-		-0-
10		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981 2		N	-0-		-0-
11		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510 2		N	-0-		-0-
*12		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		87,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	3202	-0-	-146	-0-	-0-	3202	2		N	-0-			80
02		3103 X	2949	-0-	-154	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			80
03		3317 X	2949	-0-	-368	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			80
04		3210 X	2815	-0-	-395	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			80
05		3255 X	3136	-0-	-119	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			80
06		3090 X	2963	-0-	-127	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			80
07		3162 X	2964	-0-	-198	-0-	-0-	2964	2		N	-0-			80
08		3131 X	2369	-0-	-762	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			80
09		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			80
10		3131 X	2991	-0-	-140	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			80
11		2970 X	2921	-0-	-49	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			80
12		3162 X	2861	-0-	-301	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 35,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

01		5177 X	3699	-0-	-1478	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
02		4553 X	4317	-0-	-236	-0-	-0-	4317	2		N	-0-			-0-
03		4743 X	4311	-0-	-432	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
04		4590 X	3539	-0-	-1051	-0-	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
05		4681 X	4339	-0-	-342	-0-	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
06		4470 X	4011	-0-	-459	-0-	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
07		4619 X	3657	-0-	-962	-0-	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
08		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
09		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
10		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
11		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
*12		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

01		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	-0-	6934	2		N	-0-			-0-
02		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
03		7750 X	6061	-0-	-1689	-0-	-0-	6061	2		N	-0-			-0-
04		7500 X	6703	-0-	-797	-0-	-0-	6703	2		N	-0-			-0-
05		7750 X	6143	-0-	-1607	-0-	-0-	6143	2		N	-0-			-0-
06		6720 X	5132	-0-	-1588	-0-	-0-	5132	2		N	-0-			-0-
07		6913 X	5728	-0-	-1185	-0-	-0-	5728	2		N	-0-			-0-
08		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	-0-	5507	2		N	-0-			-0-
09		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
10		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
11		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	-0-	9751	2		N	-0-			-0-
*12		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	-0-	5443	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-			-0-
02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
03	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-			-0-
04	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-			-0-
05	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-			-0-
07	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-			-0-
08	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-			-0-
09	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-			-0-
10	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-			-0-
11	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-			-0-
*12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348				
01	6634 X	4612	-0-	-2022	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
02	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-			-0-
03	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-			-0-
04	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-			-0-
05	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-			-0-
06	6420 X	6103	-0-	-317	-0-	6103	2			N	-0-			-0-
07	6634 X	6230	-0-	-404	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-			-0-
09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
11	3540 X	3193	-0-	-347	-0-	3193	2			N	-0-			-0-
12	3658 X	1988	-0-	-1670	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930				
01	9455 X	8150	-0-	-1305	-0-	8074	2	76	9	N	69	181	1	166
02	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8781	2	39	9	N	35			201
03	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	9921	2	133	9	N	121			322
04	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-	184	1	138
05	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	10133	2	109	9	N	99			237
06	9720 X	8468	-0-	-1252	-0-	8468	2			N	-0-	182	1	55
07	10974 X	7462	-0-	-3512	-0-	7462	2			N	-0-			55
08	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-			55
09	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8308	2	21	9	N	19			74
10	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7209	2	162	9	N	147			221
11	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7555	2	11	9	N	10	182	1	49
*12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6814	2	131	9	N	119			168
TOTAL GAS PROD:		102,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		619								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		7812 X	5302	-0-	-2510	-0-	5302	2	N	-0-			-0-
02		7308 X	4372	-0-	-2936	-0-	4372	2	N	-0-			-0-
03		7223 X	6895	-0-	-328	-0-	6895	2	N	-0-			-0-
04		5970 X	5625	-0-	-345	-0-	5625	2	N	-0-			-0-
05		5301 X	5000	-0-	-301	-0-	5000	2	N	-0-			-0-
06		6660 X	2046	-0-	-4614	-0-	2046	2	N	-0-			-0-
07		6882 X	6223	-0-	-659	-0-	6223	2	N	-0-			-0-
08		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2	N	-0-			-0-
09		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2	N	-0-			-0-
10		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2	N	-0-			-0-
11		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2	N	-0-			-0-
*12		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

01		4650 X	3754	-0-	-896	-0-	3754	2	N	-0-			-0-
02		4350 X	3542	-0-	-808	-0-	3542	2	N	-0-			-0-
03		4557 X	3625	-0-	-932	-0-	3625	2	N	-0-			-0-
04		4140 X	3445	-0-	-695	-0-	3445	2	N	-0-			-0-
05		4278 X	3687	-0-	-591	-0-	3687	2	N	-0-			-0-
06		3660 X	3651	-0-	-9	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
07		3782 X	3491	-0-	-291	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
08		3658 X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2	N	-0-			-0-
09		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-			-0-
10		3658 X	3352	-0-	-306	-0-	3352	2	N	-0-			-0-
11		3540 X	2903	-0-	-637	-0-	2903	2	N	-0-			-0-
12		3658 X	2969	-0-	-689	-0-	2969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

01		5425 X	3790	-0-	-1635	-0-	3790	2	N	-0-			-0-
02		5713 X	4322	-0-	-1391	-0-	4322	2	N	-0-			-0-
03		6107 X	5761	-0-	-346	-0-	5761	2	N	-0-			-0-
04		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2	N	-0-			-0-
05		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2	N	-0-			-0-
06		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2	N	-0-			-0-
07		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2	N	-0-			-0-
08		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2	N	-0-			-0-
09		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2	N	-0-			-0-
10		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2	N	-0-			-0-
11		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2	N	-0-			-0-
*12		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2232 N	2025	-0-	-207	-0-	2025	2		N	-0-	-0-
02		2088 N	2083	-0-	-5	-0-	2083	2		N	-0-	-0-
03		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-	-0-
04		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-	-0-
05		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-	-0-
06		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-	-0-
07		2232 N	2198	-0-	-34	-0-	2198	2		N	-0-	-0-
08		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-	-0-
09		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-	-0-
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-	-0-
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-	-0-
*12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355												
01		7161 X	6343	-0-	-818	-0-	6343	2		N	-0-	-0-
02		6844 X	5883	-0-	-961	-0-	5883	2		N	-0-	-0-
03		7316 X	6318	-0-	-998	-0-	6318	2		N	-0-	-0-
04		7080 X	6081	-0-	-999	-0-	6081	2		N	-0-	-0-
05		6696 X	6238	-0-	-458	-0-	6238	2		N	-0-	-0-
06		6150 X	5869	-0-	-281	-0-	5869	2		N	-0-	-0-
07		6324 X	6024	-0-	-300	-0-	6024	2		N	-0-	-0-
08		6324 X	5967	-0-	-357	-0-	5967	2		N	-0-	-0-
09		6090 X	5655	-0-	-435	-0-	5655	2		N	-0-	-0-
10		6231 X	4681	-0-	-1550	-0-	4681	2		N	-0-	-0-
11		5880 X	2554	-0-	-3326	-0-	2554	2		N	-0-	-0-
12		6014 X	2759	-0-	-3255	-0-	2759	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			64,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366												
01		4092 X	4014	-0-	-78	-0-	4014	2		N	-0-	-0-
02		3857 X	3651	-0-	-206	-0-	3651	2		N	-0-	-0-
03		4123 X	3856	-0-	-267	-0-	3856	2		N	-0-	-0-
04		3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2		N	-0-	-0-
05		3999 X	3911	-0-	-88	-0-	3911	2		N	-0-	-0-
06		3870 X	3732	-0-	-138	-0-	3732	2		N	-0-	-0-
07		3906 X	3854	-0-	-52	-0-	3854	2		N	-0-	-0-
08		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-	-0-
09		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2		N	-0-	-0-
10		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-	-0-
11		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-	-0-
12		3906 X	3174	-0-	-732	-0-	3174	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1			WELL #:		10H	RRCID ->	266176	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11800 - 14050				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		23033 X	21007	-0-	-2026	-0-	21007	2			N	-0-				25
02		21315 X	19361	-0-	-1954	-0-	19361	2			N	-0-				25
03		22785 X	20154	-0-	-2631	-0-	20154	2			N	-0-				25
04		21540 X	18937	-0-	-2603	-0-	18937	2			N	-0-				25
05		21483 X	20062	-0-	-1421	-0-	20062	2			N	-0-				25
06		20340 X	18936	-0-	-1404	-0-	18936	2			N	-0-				25
07		20708 X	19121	-0-	-1587	-0-	19121	2			N	-0-				25
08		18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-				25
09		17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	17736	2			N	-0-				25
10		18422 X	18422	-0-	-0-	-0-	18422	2			N	-0-				25
11		17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-				25
*12		17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	17293	2			N	-0-				25

TOTAL GAS PROD: 227,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	266201	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11070 - 12306				
01		4123 X	3454	-0-	-669	-0-	3454	2			N	-0-				84
02		3712 X	3267	-0-	-445	-0-	3223	2	44	9	N	40				124
03		3875 X	3387	-0-	-488	-0-	3387	2			N	-0-				124
04		3630 X	3217	-0-	-413	-0-	3217	2			N	-0-				124
05		3596 X	3144	-0-	-452	-0-	3144	2			N	-0-				124
06		3390 X	2993	-0-	-397	-0-	2974	2	19	9	N	17				141
07		3503 X	3018	-0-	-485	-0-	3007	2	11	9	N	10				151
08		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-				151
09		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-				151
10		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2941	2	6	9	N	5				156
11		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2808	2	14	9	N	13				169
*12		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2567	2	19	9	N	17	94	1		92

TOTAL GAS PROD: 36,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	266202	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.10332 - 11470				
01		5239 X	2332	-0-	-2907	-0-	2321	2	11	9	N	10				124
02		3973 X	2376	-0-	-1597	-0-	2359	2	17	9	N	15				139
03		3844 X	2564	-0-	-1280	-0-	2556	2	8	9	N	7				146
04		3330 X	2093	-0-	-1237	-0-	2084	2	9	9	N	8				154
05		3224 X	1800	-0-	-1424	-0-	1789	2	11	9	N	10				164
06		2490 X	1716	-0-	-774	-0-	1715	2	1	9	N	1	165	1		-0-
07		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-				-0-
08		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-				-0-
09		3000 N	5485	-0-	2485	2485	5485	2			N	-0-				-0-
10		3100 N	3693	-0-	593	3078	3693	2			N	-0-				-0-
11		6336 X	3258	-0-	-3078	-0-	3258	2			N	-0-				-0-
*12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 37,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3534 X	3135	-0-	-399	-0-	3135 2			N	-0-			-0-
02		3306 X	2189	-0-	-1117	-0-	2189 2			N	-0-			-0-
03		3534 X	3516	-0-	-18	-0-	3516 2			N	-0-			-0-
04		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2			N	-0-			-0-
05		3224 X	3217	-0-	-7	-0-	3217 2			N	-0-			-0-
06		3390 X	2849	-0-	-541	-0-	2849 2			N	-0-			-0-
07		3658 X	3075	-0-	-583	-0-	3075 2			N	-0-			-0-
08		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2			N	-0-			-0-
09		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2			N	-0-			-0-
10		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2			N	-0-			-0-
11		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2			N	-0-			-0-
*12		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389						
01		6386 X	5520	-0-	-866	-0-	5520 2			N	-0-			-0-
02		5858 X	4876	-0-	-982	-0-	4876 2			N	-0-			-0-
03		6107 X	5478	-0-	-629	-0-	5478 2			N	-0-			-0-
04		5790 X	5212	-0-	-578	-0-	5212 2			N	-0-			-0-
05		5828 X	5395	-0-	-433	-0-	5395 2			N	-0-			-0-
06		5340 X	4918	-0-	-422	-0-	4918 2			N	-0-			-0-
07		5487 X	5029	-0-	-458	-0-	5029 2			N	-0-			-0-
08		5394 X	5156	-0-	-238	-0-	5156 2			N	-0-			-0-
09		5220 X	4937	-0-	-283	-0-	4937 2			N	-0-			-0-
10		5394 X	4807	-0-	-587	-0-	4807 2			N	-0-			-0-
11		4980 X	4573	-0-	-407	-0-	4573 2			N	-0-			-0-
12		5146 X	4575	-0-	-571	-0-	4575 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOPER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236						
01		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004 2			N	-0-			-0-
02		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2			N	-0-			-0-
03		5270 X	5000	-0-	-270	-0-	5000 2			N	-0-			-0-
04		5130 X	5096	-0-	-34	-0-	5096 2			N	-0-			-0-
05		5301 X	5157	-0-	-144	-0-	5157 2			N	-0-			-0-
06		5130 X	4718	-0-	-412	-0-	4718 2			N	-0-			-0-
07		5301 X	4666	-0-	-635	-0-	4666 2			N	-0-			-0-
08		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2			N	-0-			-0-
09		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2			N	-0-			-0-
10		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2			N	-0-			-0-
11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2			N	-0-			-0-
*12		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	19162 X	19162	-0-	-0-	-0-	19162	2		N	-0-			51
02	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2		N	-0-			51
03	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	16981	2		N	-0-			51
04	15000 X	13466	-0-	-1534	-0-	13466	2		N	-0-			51
05	15500 X	11501	-0-	-3999	-0-	11501	2		N	-0-			51
06	19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	19443	2		N	-0-			51
07	22832 X	22832	-0-	-0-	-0-	22832	2		N	-0-			51
08	23879 X	23879	-0-	-0-	-0-	23879	2		N	-0-			51
09	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	22720	2		N	-0-			51
10	23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	23143	2		N	-0-			51
11	21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	21689	2		N	-0-			51
*12	22350 X	22350	-0-	-0-	-0-	22350	2		N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:		233,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660					
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
05	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
09	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
10	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
*12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390					
01	4340 X	3309	-0-	-1031	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
02	3857 X	1547	-0-	-2310	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3300	-0-	-823	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
04	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2		N	-0-			-0-
05	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2		N	-0-			-0-
06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2		N	-0-			-0-
07	7750 X	6112	-0-	-1638	-0-	6112	2		N	-0-			-0-
08	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2		N	-0-			-0-
09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
10	4340 X	4062	-0-	-278	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	4013	-0-	-187	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3850	-0-	-490	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	5376	-0-	-731	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
02	5713 X	4980	-0-	-733	-0-	4980	2		N	-0-			-0-
03	5673 X	5450	-0-	-223	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	5172	-0-	-18	-0-	5172	2		N	-0-			-0-
05	5363 X	5308	-0-	-55	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
06	5280 X	4768	-0-	-512	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
07	5456 X	4801	-0-	-655	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-			-0-
09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2		N	-0-			-0-
11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
*12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820 X	4961	-0-	-1859	-0-	4961	2		N	-0-			-0-
02	5829 X	5790	-0-	-39	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
03	6479 X	5915	-0-	-564	-0-	5915	2		N	-0-			-0-
04	6270 X	4314	-0-	-1956	-0-	4314	2		N	-0-			-0-
05	6479 X	5708	-0-	-771	-0-	5708	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	5384	-0-	-616	-0-	5384	2		N	-0-			-0-
07	6200 X	4704	-0-	-1496	-0-	4704	2		N	-0-			-0-
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
11	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2		N	-0-			-0-
*12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
02	3045 X	2818	-0-	-227	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
03	3255 X	2922	-0-	-333	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2726	-0-	-424	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	2784	-0-	-471	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2588	-0-	-562	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2747	-0-	-260	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
08	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
*12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14229 X	11752	-0-	-2477	-0-	11752	2		N	-0-			-0-
02	12789 X	10251	-0-	-2538	-0-	10251	2		N	-0-			-0-
03	12648 X	11003	-0-	-1645	-0-	11003	2		N	-0-			-0-
04	12240 X	10005	-0-	-2235	-0-	10005	2		N	-0-			-0-
05	12214 X	11478	-0-	-736	-0-	11478	2		N	-0-			-0-
06	11370 X	9405	-0-	-1965	-0-	9405	2		N	-0-			-0-
07	11005 X	9875	-0-	-1130	-0-	9875	2		N	-0-			-0-
08	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2		N	-0-			-0-
09	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2		N	-0-			-0-
10	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2		N	-0-			-0-
11	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2		N	-0-			-0-
*12	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		123,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366					
01	6727 X	4660	-0-	-2067	-0-	4660	2		N	-0-			-0-
02	6293 X	5530	-0-	-763	-0-	5530	2		N	-0-			-0-
03	6386 X	5560	-0-	-826	-0-	5560	2		N	-0-			-0-
04	6180 X	5291	-0-	-889	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
05	6355 X	5582	-0-	-773	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
06	5730 X	5128	-0-	-602	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5107	-0-	-814	-0-	5107	2		N	-0-			-0-
08	5580 X	5260	-0-	-320	-0-	5260	2		N	-0-			-0-
09	5400 X	4859	-0-	-541	-0-	4859	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	5117	-0-	-463	-0-	5117	2		N	-0-			-0-
11	5130 X	5002	-0-	-128	-0-	5002	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	4847	-0-	-423	-0-	4847	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826					
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
02	2610 X	2564	-0-	-46	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	1157	-0-	-1633	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	702	-0-	-1933	-0-	702	2		N	-0-			-0-
09	2550 N	319	-0-	-2231	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	222	-0-	-925	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	690 N	237	-0-	-453	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	267913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.11285 - 16478
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	67518 X	59240	-0-	-8278	-0-	59240	2			157
02	61277 X	54077	-0-	-7200	-0-	54067	2	10	9	166
03	63085 X	56473	-0-	-6612	-0-	56431	2	42	9	204
04	61020 X	53049	-0-	-7971	-0-	53027	2	22	9	49
05	61132 X	53785	-0-	-7347	-0-	53705	2	80	9	122
06	57330 X	50727	-0-	-6603	-0-	50727	2			122
07	57815 X	51154	-0-	-6661	-0-	51154	2			122
08	49547 X	49547	-0-	-0-	-0-	49525	2	22	9	142
09	45858 X	45858	-0-	-0-	-0-	45858	2			142
10	48302 X	48302	-0-	-0-	-0-	48302	2			142
11	45588 X	45588	-0-	-0-	-0-	45588	2			142
*12	46097 X	46097	-0-	-0-	-0-	46097	2			142
TOTAL GAS PROD:		613,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		160				

ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID ->	270562	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.12300 - 15928
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	40269 X	31251	-0-	-9018	-0-	31251	2			33
02	35641 X	27683	-0-	-7958	-0-	27683	2			33
03	35185 X	28324	-0-	-6861	-0-	28324	2			33
04	34050 X	25638	-0-	-8412	-0-	25638	2			33
05	33170 X	24756	-0-	-8414	-0-	24745	2	11	9	43
06	30240 X	24867	-0-	-5373	-0-	24856	2	11	9	53
07	29605 X	24285	-0-	-5320	-0-	24263	2	22	9	73
08	23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	23027	2			73
09	21906 X	21906	-0-	-0-	-0-	21906	2			73
10	21498 X	21498	-0-	-0-	-0-	21490	2	8	9	80
11	20299 X	20299	-0-	-0-	-0-	20291	2	8	9	87
*12	20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	20234	2			87
TOTAL GAS PROD:		293,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		54				

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11933	PERF.12365 - 16493
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	67921 X	55725	-0-	-12196	-0-	55701	2	24	9	27
02	61393 X	55269	-0-	-6124	-0-	55269	2			27
03	61349 X	53805	-0-	-7544	-0-	53805	2			27
04	59070 X	45169	-0-	-13901	-0-	45169	2			27
05	59086 X	46149	-0-	-12937	-0-	46149	2			27
06	57180 X	51967	-0-	-5213	-0-	51967	2			27
07	59086 X	58244	-0-	-842	-0-	58244	2			27
08	52465 X	52465	-0-	-0-	-0-	52465	2			27
09	47817 X	47817	-0-	-0-	-0-	47817	2			27
10	47275 X	45616	-0-	-1659	-0-	45616	2			27
11	45750 X	41986	-0-	-3764	-0-	41986	2			27
12	47275 X	43271	-0-	-4004	-0-	43271	2			27
TOTAL GAS PROD:		597,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		22				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		61907 X	54019	-0-	-7888	-0-		53945	2	74	9	N	67		122
02		60180 X	60180	-0-	-0-	-0-		59939	2	241	9	N	219	180 1	161
03		70804 X	55296	-0-	-15508	-0-		55296	2			N	-0-		161
04		68520 X	33716	-0-	-34804	-0-		33716	2			N	-0-		161
05		70804 X	60705	-0-	-10099	-0-		60618	2	87	9	N	79	178 1	62
06		62250 X	58265	-0-	-3985	-0-		58053	2	212	9	N	193	179 1	76
07		64325 X	58035	-0-	-6290	-0-		57886	2	149	9	N	135		211
08		55583 X	55583	-0-	-0-	-0-		55558	2	25	9	N	23	180 1	54
09		51535 X	51535	-0-	-0-	-0-		51347	2	188	9	N	171	180 1	45
10		55067 X	55067	-0-	-0-	-0-		55067	2			N	-0-		45
11		52690 X	52690	-0-	-0-	-0-		52505	2	185	9	N	168	183 1	30
*12		51615 X	51615	-0-	-0-	-0-		51615	2			N	-0-		30

TOTAL GAS PROD: 646,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

01		36332 X	30909	-0-	-5423	-0-		30909	2			N	-0-		38
02		32770 X	27810	-0-	-4960	-0-		27810	2			N	-0-		38
03		33573 X	29088	-0-	-4485	-0-		29088	2			N	-0-		38
04		32070 X	27305	-0-	-4765	-0-		27305	2			N	-0-		38
05		31899 X	27573	-0-	-4326	-0-		27573	2			N	-0-		38
06		29910 X	25590	-0-	-4320	-0-		25590	2			N	-0-		38
07		29729 X	25026	-0-	-4703	-0-		25026	2			N	-0-		38
08		22853 X	22853	-0-	-0-	-0-		22853	2			N	-0-		38
09		21552 X	21552	-0-	-0-	-0-		21552	2			N	-0-		38
10		21666 X	21666	-0-	-0-	-0-		21666	2			N	-0-		38
11		20606 X	20606	-0-	-0-	-0-		20606	2			N	-0-		38
*12		20986 X	20986	-0-	-0-	-0-		20986	2			N	-0-		38

TOTAL GAS PROD: 300,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

01		66433 X	55485	-0-	-10948	-0-		55402	2	83	9	N	75		163
02		59189 X	50874	-0-	-8315	-0-		50765	2	109	9	N	99	172 1	90
03		59892 X	52921	-0-	-6971	-0-		52921	2			N	-0-		90
04		57300 X	49562	-0-	-7738	-0-		49562	2			N	-0-		90
05		57722 X	49952	-0-	-7770	-0-		49814	2	138	9	N	125		215
06		53700 X	45948	-0-	-7752	-0-		45947	2	1	9	N	1		216
07		54374 X	43138	-0-	-11236	-0-		43138	2			N	-0-		216
08		49941 X	47858	-0-	-2083	-0-		47858	2			N	-0-		216
09		48330 X	44134	-0-	-4196	-0-		44134	2			N	-0-		216
10		49941 X	43854	-0-	-6087	-0-		43854	2			N	-0-		216
11		46320 X	41128	-0-	-5192	-0-		41128	2			N	-0-	179 1	37
12		47864 X	41245	-0-	-6619	-0-		41245	2			N	-0-		37

TOTAL GAS PROD: 566,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON		88576 330 194068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	2	RRCID ->	195020	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7582 - 7584				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON		WELL #:	4	RRCID ->	202069	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8032 - 8034	
01	620 X	481	-0-	-139	-0-	424	1	57	2	N	-0-	2
02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	397	1	174	2	N	-0-	2
03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	424	1	468	2	N	-0-	2
04	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	457	1	612	2	N	-0-	2
05	620 X	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-	2
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	2
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	2
08	1116 X	150	-0-	-966	-0-	150	2			N	-0-	2
09	1080 X	226	-0-	-854	-0-	226	2			N	-0-	2
10	403 X	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-	2
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	2
12	248 X	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN OPERATING, INC. COSSON		333923	WELL #:	3	RRCID ->	195671	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8010 - 8036
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.//	88576 330 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140												
01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		Y	-0-		-0-
02		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		Y	-0-		-0-
03		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		Y	-0-		-0-
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		Y	-0-		-0-
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		Y	-0-		-0-
06		1680 N	1524	-0-	-156	-0-	1524 2		Y	-0-		-0-
07		1736 N	1452	-0-	-284	-0-	1452 2		Y	-0-		-0-
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		Y	-0-		-0-
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		Y	-0-		-0-
10		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		Y	-0-		-0-
11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		Y	-0-		-0-
*12		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUTLER GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	198363	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8046 - 8224	
01		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2298 2	19 9	N	17	202	
02		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2659 2	62 9	N	56	258	
03		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2818 2	22 9	N	20	278	
04		3000 N	3082	-0-	82	82	3082 2		N	-0-	278	
05		3100 N	3135	-0-	35	117	3109 2	26 9	N	24	126	
06		2977 N	2860	-0-	-117	-0-	2858 2	2 9	N	2	128	
07		2294 X	2234	-0-	-60	-0-	2234 2		N	-0-	128	
08		3100 X	2805	-0-	-295	-0-	2799 2	6 9	N	5	133	
09		3000 X	2788	-0-	-212	-0-	2776 2	12 9	N	11	144	
10		3100 X	2614	-0-	-486	-0-	2608 2	6 9	N	5	149	
11		2850 X	2775	-0-	-75	-0-	2758 2	17 9	N	15	164	
*12		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3023 2	8 9	N	7	171	
TOTAL GAS PROD:			33,202	TOTAL CONDENSATE PROD:			162					

HAM GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	252895	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7980 - 8143	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. BARNETT GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	88576 330 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		7772 X	7772	-0-	-0-	7772 2		N	-0-			80
02		7122 X	7122	-0-	-0-	7122 2		N	-0-			80
03		7469 X	7469	-0-	-0-	7469 2		N	-0-			80
04		7023 X	7023	-0-	-0-	7023 2		N	-0-			80
05		7249 X	7249	-0-	-0-	7249 2		N	-0-			80
06		6200 X	6200	-0-	-0-	6200 2		N	-0-			80
07		6734 X	6734	-0-	-0-	6734 2		N	-0-			80
08		7471 X	7080	-0-	-391	7021 2	59 9	N	54	134 1		-0-
09		7020 X	6614	-0-	-406	6614 2		N	-0-			-0-
10		7254 X	6776	-0-	-478	6776 2		N	-0-			-0-
11		6840 X	6459	-0-	-381	6459 2		N	-0-			-0-
12		7068 X	6494	-0-	-574	6494 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,992	TOTAL CONDENSATE PROD:				54				

BARNETT GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	264469	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	8344 -	8439
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265704	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	12958	PERF.	8116 -	8202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1457 N	250	-0-	-1207	-0-	250	2			N	-0-				-0-	
02	1015 N	24	-0-	-991	-0-	24	2			N	-0-				-0-	
03	806 N	107	-0-	-699	-0-	107	2			N	-0-				-0-	
04	240 N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-				-0-	
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-	
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-	
08	186 X	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-				-0-	
09	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-	
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-	
11	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-	
12	217 X	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,648														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (RODESSA) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON GAS UNIT		88576 666 194068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					15
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					15
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					15
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					15
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					15
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					15
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					15
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					15
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					15
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					15
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584								
01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	424	1	8353	2	N	16	16	8			39
02	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	397	1	8051	2	N	14	14	8			39
03	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	424	1	7904	2	N	46	46	8			39
04	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	457	1	6932	2	N	4	4	8			39
05	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					39
06	6600 X	3932	-0-	-2668	-0-	3932	2			N	-0-					39
07	6820 X	5020	-0-	-1800	-0-	5020	2			N	-0-					39
08	6820 X	5790	-0-	-1030	-0-	5790	2			N	-0-					39
09	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					39
10	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					39
11	5610 X	4474	-0-	-1136	-0-	4474	2			N	-0-					39
12	6820 X	5586	-0-	-1234	-0-	5586	2			N	-0-					39
TOTAL GAS PROD:		78,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		80										

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600								
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	48	5	8			197
02	2813 X	2254	-0-	-559	-0-	397	1	1843	2	N	13	5	8			205
03	3007 X	2624	-0-	-383	-0-	424	1	2106	2	N	85	10	8			280
04	2910 X	2432	-0-	-478	-0-	457	1	1912	2	N	57	180	1	2	8	155
05	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2427	2	54	9	N	49					204
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					204
07	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	2363	2	11	9	N	10					214
08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2775	2	14	9	N	13	172	1			55
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					55
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3635	2	70	9	N	64					119
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3445	2	33	9	N	30					149
12	3534 X	3495	-0-	-39	-0-	3455	2	40	9	N	36					185
TOTAL GAS PROD:		31,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		405										

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936										
CAT CREEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277968	COMPL. DATE 09/23/2015	TOTAL DEPTH 12958	PERF. 7724	- 7736					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
STILES, W. F.				WELL #: 2	RRCID -> 141737	COMPL. DATE 10/21/1994	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7630	- 7892					
01	3007 X	2918	-0-	-89	-0-	360 1	2555 2	N	3					37
02	2813 X	2505	-0-	-308	-0-	301 1	2204 2	N	-0-					37
03	3007 X	2697	-0-	-310	-0-	398 1	2209 2	N	82					119
04	2910 X	2484	-0-	-426	-0-	375 1	2109 2	N	-0-					119
05	2666 N	2158	-0-	-508	-0-	335 1	1823 2	N	-0-					119
06	2610 N	1647	-0-	-963	-0-	261 1	1386 2	N	-0-					119
07	2573 N	1501	-0-	-1072	-0-	245 1	1256 2	N	-0-					119
08	2170 N	1257	-0-	-913	-0-	230 1	1027 2	N	-0-					119
09	1650 N	840	-0-	-810	-0-	172 1	668 2	N	-0-					119
10	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	445 1	2549 2	N	-0-					119
11	1230 N	753	-0-	-477	-0-	188 1	565 2	N	-0-					119
12	868 N	189	-0-	-679	-0-	59 1	130 2	N	-0-					119
TOTAL GAS PROD:		21,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

PRUIETT, M.E.				WELL #: 3	RRCID -> 153534	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7619	- 7796					
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	38 1	270 2	N	-0-					1
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31 1	230 2	N	-0-					1
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	39 1	214 2	N	-0-					1
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	34 1	193 2	N	-0-					1
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	34 1	185 2	N	-0-					1
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	69 1	367 2	N	-0-					1
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	88 1	452 2	N	-0-					1
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	67 1	299 2	N	-0-					1
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	97 1	379 2	N	-0-					1
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	79 1	453 2	N	-0-					1
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	91 1	272 2	N	-0-					1
12	496 N	322	-0-	-174	-0-	101 1	221 2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,303				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)												CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
WRIGHT, J.A.																
//CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED												CAPACITY				
//CONT.// 120027																
WELL #: 3 RRCID -> 157142												COMPL. DATE 06/07/1995				
TOTAL DEPTH 10850												PERF. 7704 - 7819				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1581 N	1431	-0-	-150	-0-	176	1	1246	2	N	8				139
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	200	1	1465	2	N	-0-				139
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	255	1	1415	2	N	27				166
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	229	1	1288	2	N	-0-				166
05		1767 N	1541	-0-	-226	-0-	239	1	1302	2	N	-0-				166
06		1650 N	1419	-0-	-231	-0-	225	1	1194	2	N	-0-				166
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	260	1	1334	2	N	-0-				166
08		1550 N	1533	-0-	-17	-0-	280	1	1253	2	N	-0-				166
09		1410 N	1266	-0-	-144	-0-	259	1	1007	2	N	-0-				166
10		1581 N	980	-0-	-601	-0-	146	1	834	2	N	-0-				166
11		1470 N	709	-0-	-761	-0-	177	1	532	2	N	-0-				166
12		1302 N	477	-0-	-825	-0-	150	1	327	2	N	-0-				166
TOTAL GAS PROD:			15,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			35							

STILES, W.F.												CNTY: FREESTONE				
WELL #: 3 RRCID -> 179964												COMPL. DATE 05/09/2008				
TOTAL DEPTH 9200												PERF. 7424 - 7824				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-				36
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	287	2	N	-0-				36
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	63	1	343	2	N	-0-				36
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	N	-0-				36
07		341 N	7	-0-	-334	-0-	1	1	6	2	N	-0-				36
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				36
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				36
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-				36
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-				36
*12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	83	1	181	2	N	-0-				36
TOTAL GAS PROD:			1,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PRUIETT, M. E.												CNTY: FREESTONE				
WELL #: 2 RRCID -> 257038												COMPL. DATE 05/13/2010				
TOTAL DEPTH 11907												PERF. 7680 - 7782				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		279 N	99	-0-	-180	-0-	12	1	86	2	N	1				30
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-				30
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-				30
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	2	N	-0-				30
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-				30
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	15	1	80	2	N	-0-				30
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	2	N	-0-				30
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	121	2	N	-0-				30
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	2	N	-0-				30
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	N	-0-				30
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	31	1	94	2	N	-0-				30
12		155 N	81	-0-	-74	-0-	25	1	56	2	N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:			1,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
FREE-TEX S.W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	251493	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	5078	PERF. 4649 - 4815		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:	1	RRCID ->	072651	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7792 - 7860
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VICKERS, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	077649	COMPL. DATE	06/24/1978	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 7592 - 7599	
01	1147 N	353	-0-	-794	-0-	353	3		N	-0-	-0-	
02	1044 N	623	-0-	-421	-0-	2	1	621	3	N	-0-	
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	-0-	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-	
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	158676	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7615 - 7631		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2015 X	1647	-0-	-368	-0-	1647 3		Y	-0-			1
02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		Y	-0-	1 5		-0-
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			-0-
04		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-			-0-
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,858				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7586 - 7592		
01		527 N	450	-0-	-77	-0-	450 3		N	-0-			1
02		464 N	389	-0-	-75	-0-	389 3		N	-0-			1
03		496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3		N	-0-			1
04		450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3		N	-0-			1
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			1
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			1
07		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3		N	-0-			1
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-	1 5		-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
*12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,197				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7460 - 7783
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POWERS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			79
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			79
03	1798 N	779	-0-	-1019	-0-	779	2	N	-0-			79
04	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-			79
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			79
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			79
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			79
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-			79
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			79
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-			79
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-			79
*12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		25,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	Y	-0-			-0-
02	1450 N	1426	-0-	-24	-0-	1426	2	Y	-0-			-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2	Y	-0-			-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	Y	-0-			-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-			-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	Y	-0-			-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	Y	-0-			-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	Y	-0-			-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	Y	-0-			-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	Y	-0-			-0-
*12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	4123	-0-	-403	-0-	4123	2	N	-0-			-0-
02	4234 X	3669	-0-	-565	-0-	3669	2	N	-0-			-0-
03	4526 X	4057	-0-	-469	-0-	4057	2	N	-0-			-0-
04	4380 X	3775	-0-	-605	-0-	3775	2	N	-0-			-0-
05	4464 X	3804	-0-	-660	-0-	3804	2	N	-0-			-0-
06	3990 X	3809	-0-	-181	-0-	3809	2	N	-0-			-0-
07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-			-0-
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2	N	-0-			-0-
09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2	N	-0-			-0-
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	N	-0-			-0-
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	N	-0-			-0-
*12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BAGGETT		WELL #:		1-T	RRCID ->	160102	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7654 - 7810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STILES, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	166563	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7629 - 7802		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAM GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	181973	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 7970 - 10047		
01	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1410	-0-	-214	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1391	-0-	-531	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1333	-0-	-257	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
*12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
02	3016 X	2792	-0-	-224	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2374	-0-	-850	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	3064	-0-	-56	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2349	-0-	-771	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	3138	-0-	-24	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
08	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
09	1590 X	1163	-0-	-427	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
10	1643 X	930	-0-	-713	-0-	930	2		N	-0-			-0-
11	1590 X	201	-0-	-1389	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	1643 X	388	-0-	-1255	-0-	388	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208					
01	7626 X	6917	-0-	-709	-0-	6917	2		N	-0-			-0-
02	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2		N	-0-			-0-
03	7626 X	7525	-0-	-101	-0-	7525	2		N	-0-			-0-
04	7260 X	6332	-0-	-928	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
05	7626 X	6693	-0-	-933	-0-	6693	2		N	-0-			-0-
06	7380 X	6203	-0-	-1177	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
07	7626 X	6196	-0-	-1430	-0-	6196	2		N	-0-			-0-
08	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2		N	-0-			-0-
09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2		N	-0-			-0-
10	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2		N	-0-			-0-
11	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2		N	-0-			-0-
*12	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115					
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
09	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
*12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

01	5766 X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
02	5394 X	4502	-0-	-892	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
03	5797 X	4326	-0-	-1471	-0-	4326	2			N	-0-			-0-
04	5610 X	4740	-0-	-870	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
05	5797 X	4218	-0-	-1579	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
06	5250 X	4357	-0-	-893	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
07	4898 X	4187	-0-	-711	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
08	4278 X	3603	-0-	-675	-0-	3603	2			N	-0-			-0-
09	4140 X	3484	-0-	-656	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
10	4278 X	4097	-0-	-181	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
11	4140 X	3877	-0-	-263	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
12	4185 X	3459	-0-	-726	-0-	3459	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14508 X	13126	-0-	-1382	-0-	13126 2			N	-0-			-0-
02		13572 X	12656	-0-	-916	-0-	12656 2			N	-0-			-0-
03		14508 X	13112	-0-	-1396	-0-	13112 2			N	-0-			-0-
04		13920 X	12338	-0-	-1582	-0-	12338 2			N	-0-			-0-
05		13516 X	11950	-0-	-1566	-0-	11950 2			N	-0-			-0-
06		13080 X	11003	-0-	-2077	-0-	11003 2			N	-0-			-0-
07		13516 X	11842	-0-	-1674	-0-	11842 2			N	-0-			-0-
08		11966 X	11798	-0-	-168	-0-	11798 2			N	-0-			-0-
09		11580 X	10673	-0-	-907	-0-	10673 2			N	-0-			-0-
10		11935 X	9105	-0-	-2830	-0-	9105 2			N	-0-			-0-
11		11460 X	9020	-0-	-2440	-0-	9020 2			N	-0-			-0-
12		11842 X	7791	-0-	-4051	-0-	7791 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		134,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464						
01		7688 X	6189	-0-	-1499	-0-	6189 2			N	-0-			-0-
02		6931 X	5142	-0-	-1789	-0-	5142 2			N	-0-			-0-
03		7161 X	5117	-0-	-2044	-0-	5117 2			N	-0-			-0-
04		6930 X	3819	-0-	-3111	-0-	3819 2			N	-0-			-0-
05		7161 X	3661	-0-	-3500	-0-	3661 2			N	-0-			-0-
06		6000 X	3851	-0-	-2149	-0-	3851 2			N	-0-			-0-
07		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2			N	-0-			-0-
08		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 2			N	-0-			-0-
09		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2			N	-0-			-0-
10		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 2			N	-0-			-0-
11		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2			N	-0-			-0-
12		3627 X	986	-0-	-2641	-0-	986 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE, S. (PETTIT)		88578 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
LIVINGSTON #1		WELL #: 2		RRCID -> 113472		COMPL. DATE 09/21/1984		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 7316 - 7359					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
		PLUGGED AND ABANDONED		12/09/2014 - P/A		12-09-2014									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)		88581 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185													
WADLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529		PERF.10260 - 10350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184 2			N	-0-				-0-
02	261	N	100	-0-	-161	-0-	100 2			N	-0-				-0-
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89 2			N	-0-				-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168 2			N	-0-				-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-				-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80 2			N	-0-				-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112 2			N	-0-				-0-
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101 2			N	-0-				-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-				-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-				-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-				-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.				945936										
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015719	COMPL. DATE 05/05/1955	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7183	- 7284					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE, WEST (RODESSA)				88582 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027							
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID -> 257918	COMPL. DATE 09/05/2010	TOTAL DEPTH 7847	PERF. 6657	- 6792		
01	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	162 1	1151 2	N	1	6	
						1 9					
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	158 1	1154 2	N	-0-	6	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	N	-0-	6	
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	6	
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	6	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	77 1	408 2	N	-0-	6	
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	77 1	397 2	N	-0-	6	
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	89 1	396 2	N	-0-	6	
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	95 1	371 2	N	-0-	6	
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	63 1	360 2	N	-0-	6	
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	113 1	338 2	N	-0-	6	
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	156 1	341 2	N	-0-	6	
TOTAL GAS PROD:		5,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: FREESTONE			
BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015711	COMPL. DATE 04/17/1956	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 6672	- 6822		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAS (COTTON VALLEY)													88610 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.													081550						
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 141886	COMPL. DATE 05/23/1992	TOTAL DEPTH 11460	PERF.10189	- 10325
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3100 N	2357	-0-	-743	2817	100	1	2224	2	Y	30					30		
02	DLQ	G-10	2429	-0-	2429	5246	100	1	2296	2	Y	30					60		
03		3000 N	2028	-0-	-972	4274	100	1	1895	2	Y	30					90		
04		3000 N	2463	-0-	-537	3737	2367	2	96	9	Y	87	177	1			-0-		
05		3100 N	2258	-0-	-842	2895	2214	2	44	9	Y	40					40		
06		3000 N	2361	-0-	-639	2256	2317	2	44	9	Y	40					80		
07		3100 N	2610	-0-	-490	1766	2503	2	107	9	Y	97	177	1			-0-		
08	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	4179	2369	2	44	9	Y	40					40		
09		2900 N	2535	-0-	-365	3814	2491	2	44	9	Y	40					80		
10		3100 N	2391	-0-	-709	3105	2294	2	97	9	Y	88	168	1			-0-		
*11		3000 N	1897	-0-	-1103	2002	1853	2	44	9	Y	40					40		
12		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					40		

TOTAL GAS PROD: 25,742

TOTAL CONDENSATE PROD: 562

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													120027			CNTY: FREESTONE			
BRYANT, E.C. GAS UNIT													WELL #:	1D	RRCID -> 167362	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 11729	PERF.10164	- 10304
01		1116 N	350	-0-	-766	-0-	48	1	302	2	N	-0-					151		
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	104	1	648	2	N	-0-					151		
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	2	N	-0-					151		
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	240	1	802	2	N	16					167		
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	240	1	762	2	N	-0-					167		
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	240	1	846	2	N	190	330	1			27		
07		1085 N	816	-0-	-269	-0-	160	1	656	2	N	-0-					27		
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	192	1	823	2	N	-0-					27		
09		1290 N	946	-0-	-344	-0-	200	1	746	2	N	-0-					27		
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	184	1	630	2	N	33					60		
11		990 N	449	-0-	-541	-0-	120	1	329	2	N	-0-					60		
12		992 N	362	-0-	-630	-0-	72	1	290	2	N	-0-					60		

TOTAL GAS PROD: 9,195

TOTAL CONDENSATE PROD: 239

TEAS (PETTIT)													88610 238	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.													081550						
WILLIAMS, HENRY													WELL #:	1	RRCID -> 054801	COMPL. DATE 03/24/1973	TOTAL DEPTH 6948	PERF. 6440	- 6452
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAS (PETTIT)		//CONT.//		88610 238	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BOMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		081550									
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	148930	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6870 - 6908		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAS (RODESSA)				88610 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
BOMAR OIL & GAS, INC.				081550									
WILLIAMS, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	149662	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 6233 - 6362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAS (TRAVIS PEAK)				88610 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936									
MILNER		WELL #:		1	RRCID ->	190007	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8980	PERF. 7273 - 7280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	-0-		63
02	667 N	634	-0-	-33	-0-	27	1	607	2	N	-0-		63
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-		63
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	28	1	625	2	N	-0-		63
05	682 N	355	-0-	-327	-0-	15	1	340	2	N	-0-		63
06	690 N	416	-0-	-274	-0-	18	1	398	2	N	-0-		63
07	682 N	540	-0-	-142	-0-	23	1	517	2	N	-0-		63
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	2	N	-0-		63
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	10	1	215	2	N	-0-		63
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	N	-0-		63
11	330 N	168	-0-	-162	-0-	7	1	161	2	N	-0-		63
12	248 N	25	-0-	-223	-0-	1	1	24	2	N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		5,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)		89478 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
LEE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236077		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	223 1	119 2	N	-0-			144
02	348 N	253	-0-	-95	-0-	222 1	31 2	N	-0-			144
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	256 1	113 2	N	-0-			144
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	192 1	107 2	N	-0-			144
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	216 1	208 2	N	-0-			144
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	193 1	179 2	N	-0-			144
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	175 1	169 2	N	-0-			144
08	434 N	214	-0-	-220	-0-	169 1	45 2	N	-0-			144
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			144
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	225 1	49 2	N	-0-			144
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	213 1	237 2	N	-0-			144
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
TOTAL GAS PROD:		3,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRBY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	236	-0-	-105	-0-	154 1	82 2	N	-0-			145
02	319 N	258	-0-	-61	-0-	226 1	32 2	N	-0-			145
03	434 N	232	-0-	-202	-0-	161 1	71 2	N	-0-			145
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	178 1	100 2	N	-0-			145
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	227 1	219 2	N	-0-			145
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	209 1	195 2	N	-0-			145
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	224 1	216 2	N	-0-			145
08	434 N	329	-0-	-105	-0-	260 1	69 2	N	-0-			145
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			145
10	434 N	261	-0-	-173	-0-	208 1	53 2	N	-0-			145
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	207 1	231 2	N	-0-			145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:		3,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKER TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241139		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347														
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	106	1	57	2	N	-0-		94
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	101	1	14	2	N	-0-		94
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	119	1	52	2	N	-0-		94
04		150 N	107	-0-	-43	-0-	69	1	38	2	N	-0-		94
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	87	1	84	2	N	-0-		94
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	83	1	77	2	N	-0-		94
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	73	1	70	2	N	-0-		94
08		186 N	115	-0-	-71	-0-	91	1	24	2	N	-0-		94
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		94
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	87	1	20	2	N	-0-		94
*11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	80	1	89	2	N	-0-		94
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:				1,421				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560														
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	254	1	136	2	N	-0-		140
02		261 N	214	-0-	-47	-0-	188	1	26	2	N	-0-		140
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	199	1	88	2	N	-0-		140
04		390 N	313	-0-	-77	-0-	201	1	112	2	N	-0-		140
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	131	1	126	2	N	-0-		140
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	215	1	200	2	N	-0-		140
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	234	1	225	2	N	-0-		140
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	211	1	57	2	N	-0-		140
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		140
10		465 N	235	-0-	-230	-0-	190	1	45	2	N	-0-		140
*11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	175	1	195	2	N	-0-		140
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:				3,208				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347																
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	175	1	94	2	N	-0-				204
02		232 N	132	-0-	-100	-0-	116	1	16	2	N	-0-				204
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	176	1	77	2	N	-0-				204
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	242	1	135	2	N	-0-				204
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	251	1	242	2	N	-0-				204
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	182	1	169	2	N	-0-				204
07		403 N	402	-0-	-1	-0-	205	1	197	2	N	-0-				204
08		496 N	229	-0-	-267	-0-	181	1	48	2	N	-0-				204
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				204
10		403 N	250	-0-	-153	-0-	202	1	48	2	N	-0-				204
*11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	207	1	231	2	N	-0-				204
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
TOTAL GAS PROD:			3,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
LINN OPERATING, INC. 501545																
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	430	1	1012	2	N	-0-				-0-
02		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	441	1	922	2	N	-0-				-0-
03		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	470	1	869	2	N	-0-				-0-
04		1410 X	1174	-0-	-236	-0-	482	1	692	2	N	-0-				-0-
05		1457 X	1298	-0-	-159	-0-	447	1	851	2	N	-0-				-0-
06		1410 X	1218	-0-	-192	-0-	368	1	850	2	N	-0-				-0-
07		1457 X	1332	-0-	-125	-0-	439	1	893	2	N	-0-				-0-
08		1333 X	1254	-0-	-79	-0-	309	1	945	2	N	-0-				-0-
09		1260 X	994	-0-	-266	-0-	289	1	705	2	N	-0-				-0-
10		1333 X	1243	-0-	-90	-0-	366	1	877	2	N	-0-				-0-
11		1290 X	1115	-0-	-175	-0-	318	1	797	2	N	-0-				-0-
*12		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	351	1	1166	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-				-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-				-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-				-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-				-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-				-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-				-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	2	N	-0-				-0-
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	N	-0-				-0-
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	2	N	-0-				-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-				-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-				-0-
12		217 N	139	-0-	-78	-0-	6	1	133	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
 LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
 REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 X	20	-0-	-42	-0-	20	1		N	-0-			43
02	58 X	20	-0-	-38	-0-	20	1		N	-0-			43
03	62 X	9	-0-	-53	-0-	9	1		N	-0-			43
04	60 X	11	-0-	-49	-0-	11	1		N	-0-			43
05	62 X	22	-0-	-40	-0-	22	1		N	-0-			43
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			43
07	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-			43
08	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	1		N	-0-			43
09	30 X	12	-0-	-18	-0-	12	1		N	-0-			43
10	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	1		N	-0-			43
11	30 X	15	-0-	-15	-0-	15	1		N	-0-			43
*12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	1		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

01	2604 X	1232	-0-	-1372	-0-	316	1	916	2	N	-0-		89
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	714	1	1813	2	N	-0-		89
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	667	1	1900	2	N	-0-		89
04	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	717	1	1845	2	N	-0-		89
05	2697 X	1077	-0-	-1620	-0-	308	1	769	2	N	-0-		89
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	552	1	2384	2	N	-0-		89
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	537	1	2305	2	N	-0-		89
08	2635 X	242	-0-	-2393	-0-	110	1	132	2	N	-0-		89
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-		89
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-		89
*11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	835	1	2268	2	N	-0-		89
12	2852 X	2663	-0-	-189	-0-	663	1	2000	2	N	-0-		89
TOTAL GAS PROD:		21,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

TRI-CITIES		91101 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		945936											
TCGU7(BAKER, M. -10)		WELL #: 7		RRCID -> 142942		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328					

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (BACON LIME)		91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #: 1 B		RRCID -> 022807		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574					

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #: 4 B		RRCID -> 022808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553			

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID -> 022809	COMPL. DATE 10/30/1946	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7695	- 7732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE 06/04/1943	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7665	- 7700	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7592	- 7632	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	320	317	1	67
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	75			142
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	81	106	5	117
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	123			240

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	374	346	1	192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 374

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		3 B	RRCID -> 049685	COMPL. DATE 06/28/1956	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7578	- 7598	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE 03/01/1948	TOTAL DEPTH 8578	PERF. N/A		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID -> 049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 7608	- 7624
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID -> 049689	COMPL. DATE 08/18/1999	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7553	- 7573	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID -> 049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7794	PERF. 7554	- 7574
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		16 B	RRCID -> 049691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7946	PERF. 7604	- 7634
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID -> 049692	COMPL. DATE 12/06/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID -> 049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7558 - 7579		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID -> 049694	COMPL. DATE 08/31/1968	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 7609 - 7617			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID -> 049695	COMPL. DATE 09/25/1968	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7636	- 7645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID -> 049696	COMPL. DATE 10/24/1968	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 7647	- 7655	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID -> 150293	COMPL. DATE 03/19/1994	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7550	- 7574	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID -> 150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID -> 151015	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		26B	RRCID -> 172234	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 7564 - 7584	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID -> 186497	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 8296	PERF. 7754	- 8296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID -> 187112	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 8167	PERF. 7843	- 8167	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		2	RRCID -> 117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9853	PERF. 9014	- 9243
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347											
LANDIS		WELL #: 1		RRCID -> 252322		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262916		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550					
01	3255 X	2648	-0-	-607	-0-	707 1	1929 2	N	11				233
02	2987 X	2629	-0-	-358	-0-	661 1	1956 2	N	11	179 1			65
03	2976 X	2620	-0-	-356	-0-	707 1	1899 2	N	13				78
04	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	684 1	2057 2	N	15				93
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	707 1	2171 2	N	19				112
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	684 1	2475 2	N	20				132
07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	707 1	2567 2	N	13				145
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	707 1	2382 2	N	13				158
09	3180 X	2665	-0-	-515	-0-	684 1	1971 2	N	9				167
10	3286 X	2135	-0-	-1151	-0-	707 1	1416 2	N	11				178
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-				178
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT				178
TOTAL GAS PROD:		27,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		135					

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE		806415		RRCID -> 137561		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093					
		WELL #: 2											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101	150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415									
STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	9885 - 10114	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

XTO ENERGY INC.				945936									
HINTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	11083 - 11338	

01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		3409	3	N	-0-		-0-	
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		3184	3	N	-0-		-0-	
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		3334	3	N	-0-		-0-	
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-		3251	3	N	-0-		-0-	
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-		3225	3	N	-0-		-0-	
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-		3190	3	N	-0-		-0-	
07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		3318	3	N	-0-		-0-	
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		3278	3	N	-0-		-0-	
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-		3158	3	N	-0-		-0-	
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-		3262	3	N	-0-		-0-	
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		3081	3	N	-0-		-0-	
12	2852 X	2690	-0-	-162	-0-		2690	3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		38,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

LEOPARD, C.L.		WELL #:		1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	08/15/1990	TOTAL DEPTH	11908	PERF.	9912 - 11300	

01	496 N	449	-0-	-47	-0-		449	3	N	-0-		-0-	
02	464 N	416	-0-	-48	-0-		416	3	N	-0-		-0-	
03	465 N	403	-0-	-62	-0-		403	3	N	-0-		-0-	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	3	N	-0-		-0-	
05	434 N	410	-0-	-24	-0-		410	3	N	-0-		-0-	
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	3	N	-0-		-0-	
07	496 N	443	-0-	-53	-0-		443	3	N	-0-		-0-	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	3	N	-0-		-0-	
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	3	N	-0-		-0-	
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	3	N	-0-		-0-	
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732	3	N	-0-		-0-	
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		6,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BARTON, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10140 - 11279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1829 X	1532	-0-	-297	-0-	1532 3	N	-0-		-0-
02		1711 X	1430	-0-	-281	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
03		1798 X	1478	-0-	-320	-0-	1478 3	N	-0-		-0-
04		1710 X	1419	-0-	-291	-0-	1419 3	N	-0-		-0-
05		1643 X	1459	-0-	-184	-0-	1459 3	N	-0-		-0-
06		1470 X	1391	-0-	-79	-0-	1391 3	N	-0-		-0-
07		1519 X	1487	-0-	-32	-0-	1487 3	N	-0-		-0-
08		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3	N	-0-		-0-
09		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3	N	-0-		-0-
10		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3	N	-0-		-0-
11		2790 X	2020	-0-	-770	-0-	2020 3	N	-0-		-0-
12		2883 X	1944	-0-	-939	-0-	1944 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932 - 11314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2356 X	2056	-0-	-300	-0-	2056 3	N	-0-		-0-
02		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3	N	-0-		-0-
03		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3	N	-0-		-0-
04		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3	N	-0-		-0-
05		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3	N	-0-		-0-
06		2340 X	1947	-0-	-393	-0-	1947 3	N	-0-		-0-
07		2635 X	1768	-0-	-867	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
08		2635 X	2395	-0-	-240	-0-	2395 3	N	-0-		-0-
09		2550 X	1978	-0-	-572	-0-	1978 3	N	-0-		-0-
10		2635 X	2443	-0-	-192	-0-	2443 3	N	-0-		-0-
11		2310 X	2300	-0-	-10	-0-	2300 3	N	-0-		-0-
12		2387 X	2288	-0-	-99	-0-	2288 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
03		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3	N	-0-		-0-
04		1500 N	1361	-0-	-139	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
05		1550 N	1172	-0-	-378	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
06		1560 N	1043	-0-	-517	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
07		1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186 3	N	-0-		-0-
08		1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3	N	-0-		-0-
10		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-		-0-
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
12		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID -> 138837	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10340	- 11416			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-			-0-
02		203 N	192	-0-	-11	-0-	192 3	N	-0-			-0-
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-			-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-			-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	N	-0-			-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	N	-0-			-0-
08		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-			-0-
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3	N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-			-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,321	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146821	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 11390	PERF.11084	- 11288			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3	N	-0-			-0-
03		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3	N	-0-			-0-
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3	N	-0-			-0-
05		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3	N	-0-			-0-
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3	N	-0-			-0-
07		3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3222	-0-	122	122	3222 3	N	-0-			-0-
09		3000 N	2966	-0-	-34	88	2966 3	N	-0-			-0-
10		3039 N	2951	-0-	-88	-0-	2951 3	N	-0-			-0-
11		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3	N	-0-			-0-
*12		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,927	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID -> 218213	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF. 8540	- 11864			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3	N	-0-			-0-
02		3538 X	2931	-0-	-607	-0-	2931 3	N	-0-			-0-
03		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3050 3	N	-0-			-0-
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 3	N	-0-			-0-
05		3131 X	1423	-0-	-1708	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
06		3030 X	2514	-0-	-516	-0-	2514 3	N	-0-			-0-
07		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 3	N	-0-			-0-
08		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 3	N	-0-			-0-
09		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 3	N	-0-			-0-
10		4464 X	4101	-0-	-363	-0-	4101 3	N	-0-			-0-
11		4320 X	3943	-0-	-377	-0-	3943 3	N	-0-			-0-
12		4464 X	3544	-0-	-920	-0-	3544 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,390	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF. 9921 - 11409
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4898 X	3808	-0-	-1090	-0-	3808 3	N	-0-		-0-
02		4582 X	3559	-0-	-1023	-0-	3559 3	N	-0-		-0-
03		4371 X	3713	-0-	-658	-0-	3713 3	N	-0-		-0-
04		4170 X	3717	-0-	-453	-0-	3717 3	N	-0-		-0-
05		4061 X	3748	-0-	-313	-0-	3748 3	N	-0-		-0-
06		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 3	N	-0-		-0-
07		3844 X	3636	-0-	-208	-0-	3636 3	N	-0-		-0-
08		3844 X	3675	-0-	-169	-0-	3675 3	N	-0-		-0-
09		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 3	N	-0-		-0-
10		3906 X	3853	-0-	-53	-0-	3853 3	N	-0-		-0-
11		3780 X	3223	-0-	-557	-0-	3223 3	N	-0-		-0-
12		4123 X	3583	-0-	-540	-0-	3583 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF. 9869 - 11398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3403	-0-	303	740	3403 3	N	-0-		-0-
02		3500 X	2760	-0-	-740	-0-	2760 3	N	-0-		-0-
03		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3	N	-0-		-0-
04		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159 3	N	-0-		-0-
05		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079 3	N	-0-		-0-
06		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 3	N	-0-		-0-
07		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 3	N	-0-		-0-
08		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252 3	N	-0-		-0-
09		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 3	N	-0-		-0-
10		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 3	N	-0-		-0-
11		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 3	N	-0-		-0-
*12		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF. 9935 - 11417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 3	N	-0-		-0-
02		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3	N	-0-		-0-
03		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3	N	-0-		-0-
04		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3	N	-0-		-0-
05		1953 X	1864	-0-	-89	-0-	1864 3	N	-0-		-0-
06		1890 X	1651	-0-	-239	-0-	1651 3	N	-0-		-0-
07		1953 X	1655	-0-	-298	-0-	1655 3	N	-0-		-0-
08		1953 X	1413	-0-	-540	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
09		1890 X	1326	-0-	-564	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
10		1643 N	1210	-0-	-433	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
11		1380 N	1095	-0-	-285	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
12		1364 N	1023	-0-	-341	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	4426	-0-	-689	-0-	4426 3		N	-0-			-0-
02		4785 X	3357	-0-	-1428	-0-	3357 3		N	-0-			-0-
03		5084 X	3934	-0-	-1150	-0-	3934 3		N	-0-			-0-
04		4680 X	3477	-0-	-1203	-0-	3477 3		N	-0-			-0-
05		4805 X	3894	-0-	-911	-0-	3894 3		N	-0-			-0-
06		4290 X	4189	-0-	-101	-0-	4189 3		N	-0-			-0-
07		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 3		N	-0-			-0-
08		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 3		N	-0-			-0-
09		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 3		N	-0-			-0-
10		4402 X	4140	-0-	-262	-0-	4140 3		N	-0-			-0-
11		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 3		N	-0-			-0-
*12		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				50,950			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
01		2418 N	2044	-0-	-374	-0-	2044 3		N	-0-		-0-
02		2639 N	2375	-0-	-264	-0-	2375 3		N	-0-		-0-
03		2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2470 3		N	-0-		-0-
04		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-		-0-
05		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		N	-0-		-0-
06		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3		N	-0-		-0-
07		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-		-0-
08		2604 N	2422	-0-	-182	-0-	2422 3		N	-0-		-0-
09		2430 N	2066	-0-	-364	-0-	2066 3		N	-0-		-0-
10		2542 N	1872	-0-	-670	-0-	1872 3		N	-0-		-0-
11		2340 N	2237	-0-	-103	-0-	2237 3		N	-0-		-0-
12		2139 N	2035	-0-	-104	-0-	2035 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				27,107			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
01		3534 X	685	-0-	-2849	-0-	685 3		N	-0-		-0-
02		3306 X	453	-0-	-2853	-0-	453 3		N	-0-		-0-
03		2046 X	418	-0-	-1628	-0-	418 3		N	-0-		-0-
04		720 X	389	-0-	-331	-0-	389 3		N	-0-		-0-
05		744 X	350	-0-	-394	-0-	350 3		N	-0-		-0-
06		660 X	283	-0-	-377	-0-	283 3		N	-0-		-0-
07		496 X	270	-0-	-226	-0-	270 3		N	-0-		-0-
08		403 X	213	-0-	-190	-0-	213 3		N	-0-		-0-
09		390 X	192	-0-	-198	-0-	192 3		N	-0-		-0-
10		341 X	177	-0-	-164	-0-	177 3		N	-0-		-0-
11		270 X	121	-0-	-149	-0-	121 3		N	-0-		-0-
12		279 X	116	-0-	-163	-0-	116 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,667			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10330 - 11393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3		N	-0-		-0-
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		-0-
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-		-0-
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-		-0-
05		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-		-0-
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-		-0-
07		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-		-0-
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-		-0-
09		1200 N	1096	-0-	-104	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
10		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-		-0-
12		1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602	
01		3503 X	3065	-0-	-438	-0-	3065 3		N	-0-		-0-
02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 3		N	-0-		-0-
03		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		N	-0-		-0-
04		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3		N	-0-		-0-
05		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-		-0-
06		3120 X	3040	-0-	-80	-0-	3040 3		N	-0-		-0-
07		3224 X	2840	-0-	-384	-0-	2840 3		N	-0-		-0-
08		3224 X	3020	-0-	-204	-0-	3020 3		N	-0-		-0-
09		3120 X	2804	-0-	-316	-0-	2804 3		N	-0-		-0-
10		3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	2936	-0-	-94	-0-	2936 3		N	-0-		-0-
12		3007 X	2737	-0-	-270	-0-	2737 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324	
01		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 3		N	-0-		-0-
02		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3		N	-0-		-0-
03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 3		N	-0-		-0-
04		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 3		N	-0-		-0-
05		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 3		N	-0-		-0-
06		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 3		N	-0-		-0-
07		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 3		N	-0-		-0-
08		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 3		N	-0-		-0-
09		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 3		N	-0-		-0-
10		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 3		N	-0-		-0-
11		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 3		N	-0-		-0-
*12		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 51,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3131 X	2133	-0-	-998	-0-	2133 3	N	-0-		-0-	
02		2813 X	1722	-0-	-1091	-0-	1722 3	N	-0-		-0-	
03		2852 X	1823	-0-	-1029	-0-	1823 3	N	-0-		-0-	
04		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 3	N	-0-		-0-	
05		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 3	N	-0-		-0-	
06		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 3	N	-0-		-0-	
07		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3	N	-0-		-0-	
08		4092 X	3461	-0-	-631	-0-	3461 3	N	-0-		-0-	
09		3960 X	3608	-0-	-352	-0-	3608 3	N	-0-		-0-	
10		4092 X	3630	-0-	-462	-0-	3630 3	N	-0-		-0-	
11		3720 X	3443	-0-	-277	-0-	3443 3	N	-0-		-0-	
12		3782 X	3647	-0-	-135	-0-	3647 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,264	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		9579 X	9291	-0-	-288	-0-	9291 3	N	-0-		-0-	
02		8932 X	8809	-0-	-123	-0-	8809 3	N	-0-		-0-	
03		9548 X	9508	-0-	-40	-0-	9508 3	N	-0-		-0-	
04		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048 3	N	-0-		-0-	
05		9424 X	8769	-0-	-655	-0-	8769 3	N	-0-		-0-	
06		9210 X	8060	-0-	-1150	-0-	8060 3	N	-0-		-0-	
07		9517 X	8330	-0-	-1187	-0-	8330 3	N	-0-		-0-	
08		9517 X	8254	-0-	-1263	-0-	8254 3	N	-0-		-0-	
09		9060 X	7753	-0-	-1307	-0-	7753 3	N	-0-		-0-	
10		8773 X	7848	-0-	-925	-0-	7848 3	N	-0-		-0-	
11		8070 X	7578	-0-	-492	-0-	7578 3	N	-0-		-0-	
12		8339 X	7930	-0-	-409	-0-	7930 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			101,178	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6324 X	4038	-0-	-2286	-0-	4038 3	N	-0-		-0-	
02		5916 X	3755	-0-	-2161	-0-	3755 3	N	-0-		-0-	
03		6324 X	4427	-0-	-1897	-0-	4427 3	N	-0-		-0-	
04		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633 3	N	-0-		-0-	
05		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233 3	N	-0-		-0-	
06		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579 3	N	-0-		-0-	
07		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139 3	N	-0-		-0-	
08		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038 3	N	-0-		-0-	
09		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544 3	N	-0-		-0-	
10		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448 3	N	-0-		-0-	
11		6120 X	6050	-0-	-70	-0-	6050 3	N	-0-		-0-	
12		6324 X	5960	-0-	-364	-0-	5960 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			74,844	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9875 - 11291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756 3		N	-0-			-0-
02		9048 X	8147	-0-	-901	-0-	8147 3		N	-0-			-0-
03		9176 X	8517	-0-	-659	-0-	8517 3		N	-0-			-0-
04		8460 X	8134	-0-	-326	-0-	8134 3		N	-0-			-0-
05		8742 X	8477	-0-	-265	-0-	8477 3		N	-0-			-0-
06		8460 X	7793	-0-	-667	-0-	7793 3		N	-0-			-0-
07		8711 X	7903	-0-	-808	-0-	7903 3		N	-0-			-0-
08		8525 X	8046	-0-	-479	-0-	8046 3		N	-0-			-0-
09		8190 X	7532	-0-	-658	-0-	7532 3		N	-0-			-0-
10		8463 X	7708	-0-	-755	-0-	7708 3		N	-0-			-0-
11		7800 X	7331	-0-	-469	-0-	7331 3		N	-0-			-0-
12		8060 X	7585	-0-	-475	-0-	7585 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	9972 - 11310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	19	-0-	-105	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02		1015 X	227	-0-	-788	-0-	227 3		N	-0-			-0-
03		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
04		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
05		248 X	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			-0-
06		300 X	196	-0-	-104	-0-	196 3		N	-0-			-0-
07		310 X	189	-0-	-121	-0-	189 3		N	-0-			-0-
08		310 X	179	-0-	-131	-0-	179 3		N	-0-			-0-
09		240 X	164	-0-	-76	-0-	164 3		N	-0-			-0-
10		217 X	164	-0-	-53	-0-	164 3		N	-0-			-0-
11		210 X	131	-0-	-79	-0-	131 3		N	-0-			-0-
*12		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3		N	-0-			-0-
02		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 3		N	-0-			-0-
03		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 3		N	-0-			-0-
04		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 3		N	-0-			-0-
05		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 3		N	-0-			-0-
06		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 3		N	-0-			-0-
07		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3		N	-0-			-0-
08		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 3		N	-0-			-0-
09		4320 X	4227	-0-	-93	-0-	4227 3		N	-0-			-0-
10		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 3		N	-0-			-0-
11		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 3		N	-0-			-0-
12		4526 X	4303	-0-	-223	-0-	4303 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF. 9914 - 11351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10788 X	8953	-0-	-1835	-0-	8953 3	N	-0-		-0-
02		9947 X	9588	-0-	-359	-0-	9588 3	N	-0-		-0-
03		10571 X	9647	-0-	-924	-0-	9647 3	N	-0-		-0-
04		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646 3	N	-0-		-0-
05		10261 X	9377	-0-	-884	-0-	9377 3	N	-0-		-0-
06		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	10148 3	N	-0-		-0-
07		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	10354 3	N	-0-		-0-
08		10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	10226 3	N	-0-		-0-
09		10140 X	9968	-0-	-172	-0-	9968 3	N	-0-		-0-
10		10478 X	10001	-0-	-477	-0-	10001 3	N	-0-		-0-
11		10140 X	9214	-0-	-926	-0-	9214 3	N	-0-		-0-
12		10354 X	7901	-0-	-2453	-0-	7901 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		115,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9930 - 11642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	1550	-0-	-1891	-0-	1550 3	N	-0-		-0-
02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 3	N	-0-		-0-
03		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
04		1500 X	516	-0-	-984	-0-	516 3	N	-0-		-0-
05		3317 X	587	-0-	-2730	-0-	587 3	N	-0-		-0-
06		3210 X	433	-0-	-2777	-0-	433 3	N	-0-		-0-
07		3317 X	1158	-0-	-2159	-0-	1158 3	N	-0-		-0-
08		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3	N	-0-		-0-
09		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3	N	-0-		-0-
10		1147 X	722	-0-	-425	-0-	722 3	N	-0-		-0-
11		3240 X	1109	-0-	-2131	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
*12		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3	N	-0-		-0-
02		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 3	N	-0-		-0-
03		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 3	N	-0-		-0-
04		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 3	N	-0-		-0-
05		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 3	N	-0-		-0-
06		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 3	N	-0-		-0-
07		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3	N	-0-		-0-
08		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 3	N	-0-		-0-
09		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 3	N	-0-		-0-
10		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 3	N	-0-		-0-
11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 3	N	-0-		-0-
*12		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936						
DAY, E. M. ESTATE	GAS UNIT #1	WELL #:	3	RRCID -> 247799	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 10250	- 11697	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 247828	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 11835	PERF. 9960	- 11584	
01	10447 X	57	-0-	-10390	-0-	57 3	N	-0-	-0-
02	9773 X	-0-	-0-	-9773	-0-		N	-0-	-0-
03	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-		N	-0-	-0-
04	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-		N	-0-	-0-
05	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	18551 3	N	-0-	-0-
06	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448 3	N	-0-	-0-
07	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311 3	N	-0-	-0-
08	11067 X	7735	-0-	-3332	-0-	7735 3	N	-0-	-0-
09	10710 X	7401	-0-	-3309	-0-	7401 3	N	-0-	-0-
10	11067 X	7506	-0-	-3561	-0-	7506 3	N	-0-	-0-
11	10710 X	6864	-0-	-3846	-0-	6864 3	N	-0-	-0-
12	9300 X	4408	-0-	-4892	-0-	4408 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 74,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R.		WELL #:	9	RRCID -> 247832	COMPL. DATE 01/03/2009	TOTAL DEPTH 11768	PERF. 9920	- 11468	
01	4371 X	1239	-0-	-3132	-0-	1239 3	N	-0-	-0-
02	3103 X	2871	-0-	-232	-0-	2871 3	N	-0-	-0-
03	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-	-0-
04	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 3	N	-0-	-0-
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 3	N	-0-	-0-
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3	N	-0-	-0-
07	3100 X	1888	-0-	-1212	-0-	1888 3	N	-0-	-0-
08	3999 X	3384	-0-	-615	-0-	3384 3	N	-0-	-0-
09	3870 X	2329	-0-	-1541	-0-	2329 3	N	-0-	-0-
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 3	N	-0-	-0-
11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 3	N	-0-	-0-
*12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 38,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629 3	N	-0-		-0-
02		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994 3	N	-0-		-0-
03		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427 3	N	-0-		-0-
04		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533 3	N	-0-		-0-
05		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104 3	N	-0-		-0-
06		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708 3	N	-0-		-0-
07		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 3	N	-0-		-0-
08		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 3	N	-0-		-0-
09		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 3	N	-0-		-0-
10		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 3	N	-0-		-0-
11		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 3	N	-0-		-0-
*12		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11014 - 11680
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498
01	4526	X	3970	-0-	-556	-0-	3970 3	N	-0-		-0-
02	4234	X	3717	-0-	-517	-0-	3717 3	N	-0-		-0-
03	4278	X	4013	-0-	-265	-0-	4013 3	N	-0-		-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3	N	-0-		-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 3	N	-0-		-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 3	N	-0-		-0-
07	4123	X	4063	-0-	-60	-0-	4063 3	N	-0-		-0-
08	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	3893 3	N	-0-		-0-
09	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	3779 3	N	-0-		-0-
10	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	3854 3	N	-0-		-0-
11	3930	X	3653	-0-	-277	-0-	3653 3	N	-0-		-0-
12	4061	X	3512	-0-	-549	-0-	3512 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9936 - 11436		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6634 X	4222	-0-	-2412	-0-	4222 3		N	-0-				-0-
02		5626 X	4006	-0-	-1620	-0-	4006 3		N	-0-				-0-
03		4960 X	3900	-0-	-1060	-0-	3900 3		N	-0-				-0-
04		10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	10813 3		N	-0-				-0-
05		10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10996 3		N	-0-				-0-
06		10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014 3		N	-0-				-0-
07		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	10069 3		N	-0-				-0-
08		9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9813 3		N	-0-				-0-
09		9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015 3		N	-0-				-0-
10		8804 X	6536	-0-	-2268	-0-	6536 3		N	-0-				-0-
11		8520 X	1943	-0-	-6577	-0-	1943 3		N	-0-				-0-
12		8804 X	2197	-0-	-6607	-0-	2197 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		83,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10050 - 11560		
01		2635 X	1133	-0-	-1502	-0-	1133 3		N	-0-			-0-	
02		2465 X	692	-0-	-1773	-0-	692 3		N	-0-			-0-	
03		2635 X	662	-0-	-1973	-0-	662 3		N	-0-			-0-	
04		2460 X	772	-0-	-1688	-0-	772 3		N	-0-			-0-	
05		1984 X	803	-0-	-1181	-0-	803 3		N	-0-			-0-	
06		1110 X	747	-0-	-363	-0-	747 3		N	-0-			-0-	
07		806 N	680	-0-	-126	-0-	680 3		N	-0-			-0-	
08		806 N	655	-0-	-151	-0-	655 3		N	-0-			-0-	
09		750 N	586	-0-	-164	-0-	586 3		N	-0-			-0-	
10		682 N	573	-0-	-109	-0-	573 3		N	-0-			-0-	
11		630 N	458	-0-	-172	-0-	458 3		N	-0-			-0-	
*12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348		
01		5735 X	5507	-0-	-228	-0-	5507 3		N	-0-			-0-	
02		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 3		N	-0-			-0-	
03		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 3		N	-0-			-0-	
04		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 3		N	-0-			-0-	
05		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 3		N	-0-			-0-	
06		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893 3		N	-0-			-0-	
07		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233 3		N	-0-			-0-	
08		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 3		N	-0-			-0-	
09		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801 3		N	-0-			-0-	
10		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877 3		N	-0-			-0-	
11		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437 3		N	-0-			-0-	
12		4526 X	4519	-0-	-7	-0-	4519 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 X	2010	-0-	-563	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
02		2407 X	1928	-0-	-479	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
03		2573 X	2055	-0-	-518	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
04		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3		N	-0-			-0-
05		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3		N	-0-			-0-
06		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3		N	-0-			-0-
07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3		N	-0-			-0-
08		5952 X	4020	-0-	-1932	-0-	4020	3		N	-0-			-0-
09		5760 X	3638	-0-	-2122	-0-	3638	3		N	-0-			-0-
10		5952 X	3614	-0-	-2338	-0-	3614	3		N	-0-			-0-
11		4770 X	3327	-0-	-1443	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
12		4464 X	3582	-0-	-882	-0-	3582	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 10024 - 11599

01		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
02		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
03		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
04		1470 X	965	-0-	-505	-0-	965	3		N	-0-			-0-
05		1519 X	1512	-0-	-7	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
06		1560 X	1511	-0-	-49	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
07		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
08		1612 X	1404	-0-	-208	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
09		1500 X	1350	-0-	-150	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
10		1674 X	1451	-0-	-223	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
11		1620 X	1368	-0-	-252	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
12		1674 X	1290	-0-	-384	-0-	1290	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

01		7998 X	7116	-0-	-882	-0-	7116	3		N	-0-			-0-
02		7482 X	6648	-0-	-834	-0-	6648	3		N	-0-			-0-
03		7595 X	7308	-0-	-287	-0-	7308	3		N	-0-			-0-
04		7260 X	7038	-0-	-222	-0-	7038	3		N	-0-			-0-
05		7502 X	7000	-0-	-502	-0-	7000	3		N	-0-			-0-
06		7080 X	6529	-0-	-551	-0-	6529	3		N	-0-			-0-
07		7316 X	6957	-0-	-359	-0-	6957	3		N	-0-			-0-
08		7316 X	6720	-0-	-596	-0-	6720	3		N	-0-			-0-
09		7050 X	6537	-0-	-513	-0-	6537	3		N	-0-			-0-
10		7006 X	6861	-0-	-145	-0-	6861	3		N	-0-			-0-
11		6720 X	6569	-0-	-151	-0-	6569	3		N	-0-			-0-
12		6944 X	6468	-0-	-476	-0-	6468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLESBERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID -> 113013	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 9872	PERF. 8203	- 8211					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEREDITH, A. H.		WELL #:		4 C	RRCID -> 121941	COMPL. DATE 07/29/1986	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8327	- 8332					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES (RODESSA)		91101 500		NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON								
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1 R	RRCID -> 015747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7689	- 7734				
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES (RODESSA)		//CONT.//		91101 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 R	RRCID -> 049697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7652 - 7766
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 R	RRCID -> 049700	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7876	PERF. 7698 - 7792
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID -> 049708	COMPL. DATE 10/19/1948	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7728 - 7816	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
TRI-CITIES, GU #1		WELL #: 1 T		RRCID -> 015741		COMPL. DATE 06/10/1959		TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLADNEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 043128		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			52
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			52
03	14B2 EXT	156	-0-	156	156	156	3		N	-0-			52
04	14B2 EXT	267	-0-	267	423	267	3		N	-0-			52
05	14B2 EXT	268	-0-	268	691	268	3		N	-0-			52
06	847 X	156	-0-	-691	-0-	156	3		N	-0-			52
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			52
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			52
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			52
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			52
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			52
12	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	3		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		6,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 049449		COMPL. DATE 10/10/1970		TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	111	-0-	111	211	111	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	167	-0-	167	378	167	3		N	-0-			-0-
06	508 X	130	-0-	-378	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,449			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-			-0-
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-			-0-
03		620 N	505	-0-	-115	-0-	505 3	N	-0-			-0-
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-			-0-
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-			-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	N	-0-			-0-
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-			-0-
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
*12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274 3	N	-0-			-0-
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
03		868 N	844	-0-	-24	-0-	844 3	N	-0-			-0-
04		840 N	616	-0-	-224	-0-	616 3	N	-0-			-0-
05		868 N	666	-0-	-202	-0-	666 3	N	-0-			-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-			-0-
12		868 N	841	-0-	-27	-0-	841 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2697 X	2060	-0-	-637	-0-	2060 3	N	-0-			-0-
02		2320 X	1931	-0-	-389	-0-	1931 3	N	-0-			-0-
03		2077 X	1887	-0-	-190	-0-	1887 3	N	-0-			-0-
04		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3	N	-0-			-0-
05		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3	N	-0-			-0-
06		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3	N	-0-			-0-
07		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3	N	-0-			-0-
08		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3	N	-0-			-0-
09		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3	N	-0-			-0-
10		2201 X	2066	-0-	-135	-0-	2066 3	N	-0-			-0-
11		2130 X	1967	-0-	-163	-0-	1967 3	N	-0-			-0-
12		2232 X	2137	-0-	-95	-0-	2137 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590 3		N	-0-			-0-
02		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628 3		N	-0-			-0-
03		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841 3		N	-0-			-0-
04		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725 3		N	-0-			-0-
05		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 3		N	-0-			-0-
06		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258 3		N	-0-			-0-
07		4929 X	3772	-0-	-1157	-0-	3772 3		N	-0-			-0-
08		4929 X	3662	-0-	-1267	-0-	3662 3		N	-0-			-0-
09		4770 X	3964	-0-	-806	-0-	3964 3		N	-0-			-0-
10		4929 X	4723	-0-	-206	-0-	4723 3		N	-0-			-0-
11		4770 X	4282	-0-	-488	-0-	4282 3		N	-0-			-0-
12		4092 X	3438	-0-	-654	-0-	3438 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
01		1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
02		1711 N	1631	-0-	-80	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-			-0-
04		1710 N	1692	-0-	-18	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		N	-0-			-0-
06		1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
07		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		N	-0-			-0-
08		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-			-0-
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-			-0-
11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
*12		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756													
01		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7707 3		N	-0-			-0-
02		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966 3		N	-0-			-0-
03		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633 3		N	-0-			-0-
04		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877 3		N	-0-			-0-
05		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314 3		N	-0-			-0-
06		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898 3		N	-0-			-0-
07		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110 3		N	-0-			-0-
08		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362 3		N	-0-			-0-
09		9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	9305 3		N	-0-			-0-
10		9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	9550 3		N	-0-			-0-
11		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	9575 3		N	-0-			-0-
*12		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
07		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
*12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
*12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		8587 X	4506	-0-	-4081	-0-	4506	3		N	-0-			-0-
02		8033 X	4535	-0-	-3498	-0-	4535	3		N	-0-			-0-
03		8587 X	6806	-0-	-1781	-0-	6806	3		N	-0-			-0-
04		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3		N	-0-			-0-
05		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3		N	-0-			-0-
06		6600 X	5526	-0-	-1074	-0-	5526	3		N	-0-			-0-
07		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3		N	-0-			-0-
08		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3		N	-0-			-0-
09		8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	3		N	-0-			-0-
10		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3		N	-0-			-0-
11		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3		N	-0-			-0-
12		8587 X	6838	-0-	-1749	-0-	6838	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	561	-0-	-524	-0-	561	3		N	-0-			-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
03		837 N	766	-0-	-71	-0-	766	3		N	-0-			-0-
04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	744	-0-	-403	-0-	744	3		N	-0-			-0-
06		750 N	617	-0-	-133	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	780	-0-	-522	-0-	780	3		N	-0-			-0-
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
10		775 N	677	-0-	-98	-0-	677	3		N	-0-			-0-
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
12		651 N	588	-0-	-63	-0-	588	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 9,194														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11		360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3		N	-0-			-0-
12		372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 8,031														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
05		682 N	526	-0-	-156	-0-	526	3		N	-0-			-0-
06		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
07		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
10		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
*12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 10,668														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	-0-	11280	3		N	-0-			-0-
02		9512 X	7863	-0-	-1649	-0-	-0-	7863	3		N	-0-			-0-
03		10168 X	9029	-0-	-1139	-0-	-0-	9029	3		N	-0-			-0-
04		9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	-0-	9853	3		N	-0-			-0-
05		10168 X	10166	-0-	-2	-0-	-0-	10166	3		N	-0-			-0-
06		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	-0-	10015	3		N	-0-			-0-
07		10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	-0-	10888	3		N	-0-			-0-
08		10168 X	10115	-0-	-53	-0-	-0-	10115	3		N	-0-			-0-
09		9840 X	9704	-0-	-136	-0-	-0-	9704	3		N	-0-			-0-
10		10168 X	10058	-0-	-110	-0-	-0-	10058	3		N	-0-			-0-
11		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	-0-	10452	3		N	-0-			-0-
12		10168 X	8846	-0-	-1322	-0-	-0-	8846	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

01		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	-0-	3145	3		N	-0-			-0-
02		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	2864	3		N	-0-			-0-
03		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
04		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
05		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
06		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
07		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
08		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
09		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
10		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-			-0-
11		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
*12		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

01		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
02		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
03		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	3280	-0-	280	-0-	280	3280	3		N	-0-			-0-
05		2478 N	2198	-0-	-280	-0-	-280	2198	3		N	-0-			-0-
06		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
07		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
08		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
09		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
10		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
11		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
12		1674 X	1426	-0-	-248	-0-	-248	1426	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	1717	-0-	-515	-0-		1717 3		N	-0-			-0-
02		2233 N	1572	-0-	-661	-0-		1572 3		N	-0-			-0-
03		1953 N	1538	-0-	-415	-0-		1538 3		N	-0-			-0-
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1805 3		N	-0-			-0-
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1840 3		N	-0-			-0-
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1907 3		N	-0-			-0-
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		2059 3		N	-0-			-0-
08		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		2323 3		N	-0-			-0-
09		1920 N	1651	-0-	-269	-0-		1651 3		N	-0-			-0-
10		2046 N	1418	-0-	-628	-0-		1418 3		N	-0-			-0-
11		2250 N	1411	-0-	-839	-0-		1411 3		N	-0-			-0-
*12		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1801 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		6882 X	6368	-0-	-514	-0-	6368	3			N	-0-
02		6438 X	5964	-0-	-474	-0-	5964	3			N	-0-
03		6882 X	6265	-0-	-617	-0-	6265	3			N	-0-
04		6600 X	6233	-0-	-367	-0-	6233	3			N	-0-
05		6541 X	6449	-0-	-92	-0-	6449	3			N	-0-
06		6180 X	6126	-0-	-54	-0-	6126	3			N	-0-
07		6448 X	6384	-0-	-64	-0-	6384	3			N	-0-
08		6448 X	5405	-0-	-1043	-0-	5405	3			N	-0-
09		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3			N	-0-
10		6448 X	6296	-0-	-152	-0-	6296	3			N	-0-
11		6180 X	6070	-0-	-110	-0-	6070	3			N	-0-
12		6541 X	5916	-0-	-625	-0-	5916	3			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 73,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510												
01		2821 X	1420	-0-	-1401	-0-	1420	3			N	-0-
02		2639 X	831	-0-	-1808	-0-	831	3			N	-0-
03		2821 X	1074	-0-	-1747	-0-	1074	3			N	-0-
04		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-
05		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-
06		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-
07		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-
08		3565 X	1663	-0-	-1902	-0-	1663	3			N	-0-
09		3450 X	355	-0-	-3095	-0-	355	3			N	-0-
10		3565 X	1574	-0-	-1991	-0-	1574	3			N	-0-
11		2760 X	1396	-0-	-1364	-0-	1396	3			N	-0-
12		2852 X	1652	-0-	-1200	-0-	1652	3			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635												
01		992 N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-
02		986 N	868	-0-	-118	-0-	868	3			N	-0-
03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-
04		900 N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-
06		1020 N	799	-0-	-221	-0-	799	3			N	-0-
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-
08		930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-
10		930 N	500	-0-	-430	-0-	500	3			N	-0-
11		870 N	637	-0-	-233	-0-	637	3			N	-0-
12		899 N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1643 N	1184	-0-	-459	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
02		1595 X	1563	-0-	-32	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
03		1643 X	1367	-0-	-276	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
04		1530 X	1377	-0-	-153	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
05		1674 X	1564	-0-	-110	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
06		1620 X	990	-0-	-630	-0-	990	3		N	-0-			-0-
07		1674 X	1030	-0-	-644	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
08		1550 X	993	-0-	-557	-0-	993	3		N	-0-			-0-
09		1500 X	967	-0-	-533	-0-	967	3		N	-0-			-0-
10		1550 X	990	-0-	-560	-0-	990	3		N	-0-			-0-
11		990 X	948	-0-	-42	-0-	948	3		N	-0-			-0-
12		1023 X	929	-0-	-94	-0-	929	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,902		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634														
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3		N	-0-			-0-
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
*12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,933		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)			//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
TCGU10 (MCGEE, BEN -3)			WELL #:		3	RRCID -> 100338		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10021		PERF. 7782 - 8646		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU10 (MCGEE, BEN -2)			WELL #:		2	RRCID -> 100842		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 10207		PERF. 8550 - 9661		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4)			WELL #:		2	RRCID -> 103294		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 9997		PERF. 8468 - 9678		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
02		1102 N	1101	-0-	-1	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	943	-0-	-235	-0-	943	3		N	-0-			-0-
06		1230 N	921	-0-	-309	-0-	921	3		N	-0-			-0-
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
11		1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
12		1395 N	939	-0-	-456	-0-	939	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,823				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2015 X	1757	-0-	-258	-0-	1757	3		N	-0-	-0-
02		1566 X	1188	-0-	-378	-0-	1188	3		N	-0-	-0-
03		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-	-0-
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-	-0-
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-	-0-
06		1620 N	1459	-0-	-161	-0-	1459	3		N	-0-	-0-
07		1674 N	1468	-0-	-206	-0-	1468	3		N	-0-	-0-
08		1674 N	117	-0-	-1557	-0-	117	3		N	-0-	-0-
09		1470 N	163	-0-	-1307	-0-	163	3		N	-0-	-0-
10		1457 N	48	-0-	-1409	-0-	48	3		N	-0-	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
*12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816												
01		2604 N	1200	-0-	-1404	-0-	1200	3		N	-0-	-0-
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-	-0-
03		1922 N	1771	-0-	-151	-0-	1771	3		N	-0-	-0-
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-	-0-
05		2046 N	1661	-0-	-385	-0-	1661	3		N	-0-	-0-
06		1710 N	1160	-0-	-550	-0-	1160	3		N	-0-	-0-
07		1922 N	1588	-0-	-334	-0-	1588	3		N	-0-	-0-
08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-	-0-
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-	-0-
10		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-	-0-
11		1770 N	1475	-0-	-295	-0-	1475	3		N	-0-	-0-
12		1798 N	745	-0-	-1053	-0-	745	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #:		5 T	RRCID ->	108960	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8448 - 9585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		-0-
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
*12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,612	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #:		4	RRCID ->	111449	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 8651 - 8884

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5)		WELL #:		3	RRCID ->	111898	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8513 - 9338

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-		-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-		-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-		-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	N	-0-		-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-		-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3	N	-0-		-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-		-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3	N	-0-		-0-
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,434	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		3348 X	2443	-0-	-905	-0-	2443 3		N	-0-			-0-
02		3132 X	1380	-0-	-1752	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
03		3348 X	2357	-0-	-991	-0-	2357 3		N	-0-			-0-
04		3240 X	1934	-0-	-1306	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
05		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 3		N	-0-			-0-
06		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3		N	-0-			-0-
07		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 3		N	-0-			-0-
08		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 3		N	-0-			-0-
09		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 3		N	-0-			-0-
10		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 3		N	-0-			-0-
11		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 3		N	-0-			-0-
*12		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
03		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-			-0-
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		N	-0-			-0-
06		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-			-0-
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
09		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-			-0-
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
*12		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		N	-0-			-0-
02		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
03		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
04		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
05		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
06		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-			-0-
07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3454	-0-	454	454	3454 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3170	-0-	70	524	3170 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	3135	-0-	135	659	3135 3		N	-0-			-0-
*12		3823 X	3164	-0-	-659	-0-	3164 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984										TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9587 - 9625		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985										TOTAL DEPTH	9931	PERF. 9019 - 9189		
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05		372 N	114	-0-	-258	-0-	114	3		N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007										TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8446 - 9771		
01		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3		N	-0-			-0-
03		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-			-0-
04		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
05		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
06		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
07		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3		N	-0-			-0-
09		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3		N	-0-			-0-
10		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
11		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3		N	-0-			-0-
*12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
02		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
03		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		N	-0-			-0-
04		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3		N	-0-			-0-
05		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
06		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3		N	-0-			-0-
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3287	-0-	187	187	3287	3		N	-0-			-0-
11		2913 N	2726	-0-	-187	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
*12		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3379 X	3346	-0-	-33	-0-	3346 3		N	-0-			-0-
02		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3		N	-0-			-0-
03		3379 X	3244	-0-	-135	-0-	3244 3		N	-0-			-0-
04		3270 X	2611	-0-	-659	-0-	2611 3		N	-0-			-0-
05		3379 X	2762	-0-	-617	-0-	2762 3		N	-0-			-0-
06		3270 X	2821	-0-	-449	-0-	2821 3		N	-0-			-0-
07		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 3		N	-0-			-0-
08		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 3		N	-0-			-0-
09		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3		N	-0-			-0-
10		3379 X	3329	-0-	-50	-0-	3329 3		N	-0-			-0-
11		3270 X	3055	-0-	-215	-0-	3055 3		N	-0-			-0-
12		3379 X	2512	-0-	-867	-0-	2512 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1695 N	1521	-0-	-174	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
03		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 3		N	-0-			-0-
04		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 3		N	-0-			-0-
05		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N	-0-			-0-
06		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3		N	-0-			-0-
07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3		N	-0-			-0-
08		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
09		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
10		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
11		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 3		N	-0-			-0-
*12		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
02		174 N	133	-0-	-41	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
04		180 N	42	-0-	-138	-0-	42 3		N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4650 X	3154	-0-	-1496	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
02		4350 X	4122	-0-	-228	-0-	4122	3		N	-0-			-0-
03		4557 X	3794	-0-	-763	-0-	3794	3		N	-0-			-0-
04		4410 X	2629	-0-	-1781	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
05		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3		N	-0-			-0-
06		4260 X	3476	-0-	-784	-0-	3476	3		N	-0-			-0-
07		4402 X	1321	-0-	-3081	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
08		4650 X	3638	-0-	-1012	-0-	3638	3		N	-0-			-0-
09		4500 X	2673	-0-	-1827	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
10		4650 X	2309	-0-	-2341	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
11		3510 X	2430	-0-	-1080	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
12		3627 X	960	-0-	-2667	-0-	960	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,392			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259														
01		2480 N	1693	-0-	-787	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
02		2291 N	1309	-0-	-982	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
03		2046 N	1234	-0-	-812	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
04		1650 N	919	-0-	-731	-0-	919	3		N	-0-			-0-
05		1395 N	1096	-0-	-299	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
09		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
11		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3		N	-0-			-0-
12		2325 N	1697	-0-	-628	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010														
01		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3		N	-0-			-0-
02		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3		N	-0-			-0-
03		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3		N	-0-			-0-
04		4260 X	3707	-0-	-553	-0-	3707	3		N	-0-			-0-
05		4402 X	3729	-0-	-673	-0-	3729	3		N	-0-			-0-
06		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3		N	-0-			-0-
07		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3		N	-0-			-0-
08		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3		N	-0-			-0-
09		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3		N	-0-			-0-
10		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3		N	-0-			-0-
11		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3		N	-0-			-0-
12		4402 X	4257	-0-	-145	-0-	4257	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-		-0-
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-		-0-
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		N	-0-		-0-
07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		N	-0-		-0-
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-		-0-
09		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-		-0-
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-		-0-
*12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,908				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300												

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095												

01		1426 N	559	-0-	-867	-0-	559 3		N	-0-		-0-
02		1305 N	558	-0-	-747	-0-	558 3		N	-0-		-0-
03		1085 N	501	-0-	-584	-0-	501 3		N	-0-		-0-
04		540 N	467	-0-	-73	-0-	467 3		N	-0-		-0-
05		589 N	449	-0-	-140	-0-	449 3		N	-0-		-0-
06		480 N	366	-0-	-114	-0-	366 3		N	-0-		-0-
07		496 N	172	-0-	-324	-0-	172 3		N	-0-		-0-
08		434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3		N	-0-		-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
*12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,510				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4)		WELL #:		7 T	RRCID ->	120666	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	9980 PERF. 9260 - 9661		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		WELL #:		5	RRCID ->	120927	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 8462 - 9147
01	3286 X	2603	-0-	-683	-0-	2603	3	N	-0-	-0-
02	3074 X	2377	-0-	-697	-0-	2377	3	N	-0-	-0-
03	3286 X	2369	-0-	-917	-0-	2369	3	N	-0-	-0-
04	2760 X	2319	-0-	-441	-0-	2319	3	N	-0-	-0-
05	2604 X	2297	-0-	-307	-0-	2297	3	N	-0-	-0-
06	2520 X	2378	-0-	-142	-0-	2378	3	N	-0-	-0-
07	2542 X	2406	-0-	-136	-0-	2406	3	N	-0-	-0-
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3	N	-0-	-0-
09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	N	-0-	-0-
10	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-	-0-
11	2760 X	2014	-0-	-746	-0-	2014	3	N	-0-	-0-
12	2852 X	2263	-0-	-589	-0-	2263	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #:		5	RRCID ->	121062	COMPL. DATE	04/25/1986	TOTAL DEPTH	10020 PERF. 9387 - 9644
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		3131 X	1421	-0-	-1710	-0-	1421	3		N	-0-	-0-
02		2929 X	1348	-0-	-1581	-0-	1348	3		N	-0-	-0-
03		2821 X	1344	-0-	-1477	-0-	1344	3		N	-0-	-0-
04		1800 X	1321	-0-	-479	-0-	1321	3		N	-0-	-0-
05		1426 X	1311	-0-	-115	-0-	1311	3		N	-0-	-0-
06		1380 X	1244	-0-	-136	-0-	1244	3		N	-0-	-0-
07		1426 X	1173	-0-	-253	-0-	1173	3		N	-0-	-0-
08		1364 X	1133	-0-	-231	-0-	1133	3		N	-0-	-0-
09		1320 X	841	-0-	-479	-0-	841	3		N	-0-	-0-
10		1302 X	538	-0-	-764	-0-	538	3		N	-0-	-0-
11		1230 X	862	-0-	-368	-0-	862	3		N	-0-	-0-
12		1178 X	970	-0-	-208	-0-	970	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-	-0-
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-	-0-
03		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-	-0-
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-	-0-
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-	-0-
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-	-0-
07		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3		N	-0-	-0-
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3		N	-0-	-0-
09		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-	-0-
10		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3		N	-0-	-0-
11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-	-0-
*12		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-	-0-
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-	-0-
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-	-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-	-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-	-0-
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-	-0-
07		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-	-0-
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-	-0-
09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-	-0-
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-	-0-
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-	-0-
*12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WALLACE, T.H.		WELL #: A		1	RRCID ->	121725	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4840 - 4900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID ->	123364	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8514 - 9199
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID ->	125420	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8477 - 9235
01	2294 X	2030	-0-	-264	-0-	2030	3	N	-0-	-0-
02	2146 X	1737	-0-	-409	-0-	1737	3	N	-0-	-0-
03	2294 X	1903	-0-	-391	-0-	1903	3	N	-0-	-0-
04	2130 X	1963	-0-	-167	-0-	1963	3	N	-0-	-0-
05	2170 X	1919	-0-	-251	-0-	1919	3	N	-0-	-0-
06	1950 X	1816	-0-	-134	-0-	1816	3	N	-0-	-0-
07	2015 X	1785	-0-	-230	-0-	1785	3	N	-0-	-0-
08	2015 X	1303	-0-	-712	-0-	1303	3	N	-0-	-0-
09	1950 X	1246	-0-	-704	-0-	1246	3	N	-0-	-0-
10	1922 X	1266	-0-	-656	-0-	1266	3	N	-0-	-0-
11	1830 X	1237	-0-	-593	-0-	1237	3	N	-0-	-0-
12	1798 X	1581	-0-	-217	-0-	1581	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
*12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068														
01		2604 N	1903	-0-	-701	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
02		2088 N	1889	-0-	-199	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
03		1457 N	1019	-0-	-438	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
04		1830 N	1476	-0-	-354	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
05		2015 N	1373	-0-	-642	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1437	-0-	-206	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
11		1890 N	1636	-0-	-254	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
12		2015 N	1252	-0-	-763	-0-	1252	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011														
01		1643 N	1517	-0-	-126	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
05		1612 N	1307	-0-	-305	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
09		1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
11		1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
*12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10		20 X	20	-0-	-0-	-0-			20	3	N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			559											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1767 N	1172	-0-	-595	-0-	1172	3			N	-0-				-0-
02		1566 N	1219	-0-	-347	-0-	1219	3			N	-0-				-0-
03		1581 N	1014	-0-	-567	-0-	1014	3			N	-0-				-0-
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-				-0-
05		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-				-0-
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-				-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-				-0-
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-				-0-
09		1530 N	1384	-0-	-146	-0-	1384	3			N	-0-				-0-
10		1550 N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-				-0-
11		1770 N	1600	-0-	-170	-0-	1600	3			N	-0-				-0-
*12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,180											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2077 N	1573	-0-	-504	-0-	1573 3	N	-0-	-0-
02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3	N	-0-	-0-
03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3	N	-0-	-0-
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3	N	-0-	-0-
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-	-0-
06		1980 N	1531	-0-	-449	-0-	1531 3	N	-0-	-0-
07		2077 N	1396	-0-	-681	-0-	1396 3	N	-0-	-0-
08		2077 N	1360	-0-	-717	-0-	1360 3	N	-0-	-0-
09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3	N	-0-	-0-
10		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3	N	-0-	-0-
11		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3	N	-0-	-0-
*12		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843										
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-	-0-
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-	-0-
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-	-0-
04		1230 N	854	-0-	-376	-0-	854 3	N	-0-	-0-
05		1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054 3	N	-0-	-0-
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-	-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-	-0-
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-	-0-
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-	-0-
10		1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1055 3	N	-0-	-0-
11		1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1081 3	N	-0-	-0-
12		1364 N	960	-0-	-404	-0-	960 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931										
01		2976 N	2516	-0-	-460	-0-	2516 3	N	-0-	-0-
02		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3	N	-0-	-0-
03		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3	N	-0-	-0-
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3	N	-0-	-0-
05		2821 N	1464	-0-	-1357	-0-	1464 3	N	-0-	-0-
06		2880 N	2031	-0-	-849	-0-	2031 3	N	-0-	-0-
07		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3	N	-0-	-0-
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3	N	-0-	-0-
09		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3	N	-0-	-0-
10		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3	N	-0-	-0-
11		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3	N	-0-	-0-
12		2666 N	2330	-0-	-336	-0-	2330 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

01	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3		N	-0-			-0-
02	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3		N	-0-			-0-
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3		N	-0-			-0-
04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3		N	-0-			-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3		N	-0-			-0-
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	3		N	-0-			-0-
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	3		N	-0-			-0-
08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3		N	-0-			-0-
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3		N	-0-			-0-
10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	3		N	-0-			-0-
11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3		N	-0-			-0-
*12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

01	5952	X	5027	-0-	-925	-0-	5027	3		N	-0-			-0-
02	5568	X	4309	-0-	-1259	-0-	4309	3		N	-0-			-0-
03	5053	X	3915	-0-	-1138	-0-	3915	3		N	-0-			-0-
04	4860	X	4523	-0-	-337	-0-	4523	3		N	-0-			-0-
05	5022	X	3547	-0-	-1475	-0-	3547	3		N	-0-			-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3		N	-0-			-0-
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3		N	-0-			-0-
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3		N	-0-			-0-
09	6330	X	5706	-0-	-624	-0-	5706	3		N	-0-			-0-
10	6541	X	5544	-0-	-997	-0-	5544	3		N	-0-			-0-
11	6330	X	5008	-0-	-1322	-0-	5008	3		N	-0-			-0-
12	6231	X	4840	-0-	-1391	-0-	4840	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)		WELL #:		9	RRCID ->	234202	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10037	PERF. 7920 - 9817		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
03		1581 N	1060	-0-	-521	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
04		1530 N	1245	-0-	-285	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
05		1581 N	518	-0-	-1063	-0-	518 3		N	-0-			-0-
06		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-			-0-
07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
09		1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
10		1581 N	1388	-0-	-193	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
11		1530 N	1185	-0-	-345	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
12		1519 N	751	-0-	-768	-0-	751 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

E. M. DAY ESTATE		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	273516	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8634 - 9152
01		279 N	156	-0-	-123	-0-	156 3		N	-0-		-0-
02		203 N	49	-0-	-154	-0-	49 3		N	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRINIDAD, S. (RODESSA)		91235 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: HENDERSON						
TENISON OIL COMPANY		841409										
HARWELL GAS UNIT NO.1		WELL #:		1	RRCID ->	081730	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	12719	PERF. 7168 - 7179	
01		1023 #	1	-0-	-1022	-0-	1 2		Y	-0-		149
02		1741 R	1741	-0-	-0-	-0-	1707 2	34 9	Y	31		180
03		2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2419 2	76 9	Y	69	180 1	69
04		1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1689 2	81 9	Y	74	94 1	49
05		1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1309 2	68 9	Y	62	76 1	35
06		1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1283 2	65 9	Y	59		94
07		1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1814 2	79 9	Y	72	88 1	78
08		2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	2134 2	58 9	Y	53	103 1	28
09		2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	2019 2	76 9	Y	69		97
10		1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1576 2	88 9	Y	80	94 1	83
11		1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1337 2	66 9	Y	60	81 1	62
*12		1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1842 2	69 9	Y	63	95 1	30
TOTAL GAS PROD:		19,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		692						

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
 TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
 HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 #	1	-0-	-2541	-0-	1	2		Y	-0-			161
02		1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1618	2	32	9	Y	29		190
03		1767 R	1767	-0-	-0-	-0-	1713	2	54	9	Y	49	171 1	68
04		2390 R	2390	-0-	-0-	-0-	2280	2	110	9	Y	100	86 1	82
05		1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1766	2	91	9	Y	83	103 1	62
06		1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	1693	2	86	9	Y	78		140
07		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1409	2	62	9	Y	56	85 1	111
08		1914 R	1914	-0-	-0-	-0-	1863	2	51	9	Y	46	80 1	77
09		2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2022	2	76	9	Y	69		146
10		2281 R	2281	-0-	-0-	-0-	2203	2	78	9	Y	71	84 1	133
11		1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1820	2	90	9	Y	82	110 1	105
*12		1834 R	1834	-0-	-0-	-0-	1768	2	66	9	Y	60	91 1	74

TOTAL GAS PROD: 20,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			15
02		145 #	69	-0-	-76	-0-	68	2	1	9	Y	1		16
03		155 #	43	-0-	-112	-0-	42	2	1	9	Y	1	7 1	10
04		70 R	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3	4 1	9
05		62 #	54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	Y	2	3 1	8
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	55	2	3	9	Y	3		11
07		84 R	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3	4 1	10
08		62 #	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	Y	1	5 1	6
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2		8
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		8
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	Y	2	3 1	7
*12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	Y	3	4 1	6

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
 ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1128	2	89	9	N	81		210		
02		1334 N	1163	-0-	-171	-0-	1047	2	116	9	N	105	181 1	134		
03		1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1243	2	85	9	N	77		211		
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1174	2	81	9	N	74		285		
05		1240 N	1078	-0-	-162	-0-	994	2	84	9	N	76	182 1	179		
06		1290 N	1060	-0-	-230	-0-	973	2	87	9	N	79		258		
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1354	2	87	9	N	79	187 1	150		
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1204	2	91	9	N	83		233		
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1374	2	90	9	N	82	194 1	121		
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1421	2	86	9	N	78		199		
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1470	2	77	9	N	70		269		
12		1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1349	2	79	9	N	72		341		
TOTAL GAS PROD:			15,783											TOTAL CONDENSATE PROD:	956	

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERS EXPLORATION, INC.		TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
				1	108812	01/11/1984	8295	7850	-	7947
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	118
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3 9 Y	3	118
03	14B DENY	141	-0-	-0-	141	139	2	2 9 Y	2	118
04	255 N	114	-0-	-141	-0-	114	2	Y	-0-	116
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	147	2	3 9 Y	3	116
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3 9 Y	3	116
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	116
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	76	2	3 9 Y	3	116
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2	Y	-0-	116
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	Y	-0-	116
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3 9 Y	3	116
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	245	2	6 9 Y	5	116

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SPI-SWD				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
				1	177753	06/22/2000	4500	4201	-	4428
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-				-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-				-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-				-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-				-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3	3	1	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8223 - 8232							

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-					-0-
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		Y	-0-					-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	89	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3	3	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7818 - 8306							

01	527 N	96	-0-	-431	-0-	96	2		Y	-0-					-0-
02	493 N	336	-0-	-157	-0-	330	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	460	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
06	570 N	39	-0-	-531	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	496 N	39	-0-	-457	-0-	39	2		Y	-0-					-0-
08	403 N	31	-0-	-372	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-					-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-					-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	450	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	Y	8	8	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OIL AND GAS DIVISION

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850								
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242 - 8328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	45	-0-	45	45	44	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	8274 - 8330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

WAREING		WELL #:		1	RRCID ->	183824	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7811 - 7885

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850									
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8224 -	8273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8213 -	8379

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6	1	-0-
03	341 N	56	-0-	-285	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	-0-
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	58	-0-	-283	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	-0-
07	49 N	49	-0-	-37	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD:		881				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7978 -	8375

01	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
02	319 N	218	-0-	-101	-0-	215	2	3	9	Y	3	1	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	Y	7	1	-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	Y	4	1	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
06	360 N	113	-0-	-247	-0-	111	2	2	9	Y	2	1	-0-
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	585	2	12	9	Y	11	1	-0-
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		2,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850										
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 4		RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8655 - 8819		

01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-			-0-
02	928 N	550	-0-	-378	-0-	540 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
03	992 N	383	-0-	-609	-0-	376 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
04	990 N	420	-0-	-570	-0-	412 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
05	589 N	420	-0-	-169	-0-	411 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
06	360 N	178	-0-	-182	-0-	175 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
07	434 N	326	-0-	-108	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
08	434 N	163	-0-	-271	-0-	157 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
10	341 N	168	-0-	-173	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		47				

TXU-AIRHEART		WELL #: 1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7779 - 7939		

01	1209 N	717	-0-	-492	-0-	717 2		Y	-0-			-0-
02	1218 N	1188	-0-	-30	-0-	1166 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	980 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
05	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	990 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
06	1080 N	973	-0-	-107	-0-	955 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
07	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 2		Y	-0-			-0-
08	1023 N	900	-0-	-123	-0-	867 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
09	960 N	891	-0-	-69	-0-	891 2		Y	-0-			-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		Y	-0-			-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1174 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
*12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1163 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		164				

ENSERCH PROCESSING, INC		WELL #: 2		RRCID -> 189701		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8709 - 8788		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850								
ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 -	8135

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 -	8373

01	3100 N	1801	-0-	-1299	944	1801	2	Y	-0-			-0-
02	2166 N	1222	-0-	-944	-0-	1200	2	Y	20	20	1	-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1696	2	Y	30	30	1	-0-
04	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1631	2	Y	26	26	1	-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1474	2	Y	26	26	1	-0-
06	1680 N	1477	-0-	-203	-0-	1451	2	Y	24	24	1	-0-
07	1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	803	-0-	-685	-0-	774	2	Y	26	26	1	-0-
09	1470 N	621	-0-	-849	-0-	621	2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1071	-0-	-479	-0-	1071	2	Y	-0-			-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1368	2	Y	25	25	1	-0-
*12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1847	2	Y	35	35	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		212						

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

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	195583	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9396	PERF. 7808 -	8297

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		WEATHERS EXPLORATION, INC.		ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 6	RRCID -> 196523	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8427	-	8471	CNTY: HENDERSON					
91237 500		//CONT.//		902850		NON-ASSOCIATED CAPACITY												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 9		RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7718	-	8287	CNTY: HENDERSON						

01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1320 N	922	-0-	-398	-0-	-0-	907	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	-0-	1022	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	-0-	1085	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
08	1054 N	685	-0-	-369	-0-	-0-	660	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	1110 N	931	-0-	-179	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,102						TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 10		RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8326	-	8480	CNTY: HENDERSON						

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850									
ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844 - 8212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	443	-0-	-239	-0-	443 2		Y	-0-			-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	243 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
03		589 N	268	-0-	-321	-0-	262 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	687 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	395 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	393 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-			-0-
08		403 N	251	-0-	-152	-0-	241 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
09		390 N	9	-0-	-381	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
10		899 N	20	-0-	-879	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
11		240 N	42	-0-	-198	-0-	41 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,679				TOTAL CONDENSATE PROD:				44			

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884 - 8012	
01		3100 N	627	-0-	-2473	281	627 2		Y	-0-			-0-
02		2272 N	1991	-0-	-281	-0-	1955 2	36 9	Y	33	33 1		-0-
03		1302 N	610	-0-	-692	-0-	598 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1206 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
05		2108 N	1416	-0-	-692	-0-	1388 2	28 9	Y	25	25 1		-0-
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1083 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
07		1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143 2		Y	-0-			-0-
08		1426 N	605	-0-	-821	-0-	583 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
09		1110 N	814	-0-	-296	-0-	814 2		Y	-0-			-0-
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		Y	-0-			-0-
11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1413 2	28 9	Y	25	25 1		-0-
*12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1106 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,309				TOTAL CONDENSATE PROD:				171			

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744 - 8030	
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	26 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	25 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
11		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		235				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

OIL AND GAS DIVISION

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

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850							
ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VAN		93042 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT				
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520									
SWAIN, O.L. 11B		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2510 - 2540

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2752 - 2766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VAN		//CONT.//		93042 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: VAN ZANDT						
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		//CONT.//		876520									
THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID ->	207359	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2446 - 2488	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAN (AUSTIN CHALK)				93042 166	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT						
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA				876520									
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		9	RRCID ->	199389	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2450 - 2575	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SWAIN, W. F. 9				WELL #:	7	RRCID ->	199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF.	2385 - 2575
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-		-0-	
02	377 N	193	-0-	-184	-0-	193	3		Y	-0-		-0-	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-		-0-	
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-		-0-	
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		Y	-0-		-0-	
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		Y	-0-		-0-	
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-		-0-	
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		Y	-0-		-0-	
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-		-0-	
10	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3		Y	-0-		-0-	
*11	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3		Y	-0-		-0-	
12	775 N	644	-0-	-131	-0-	644	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VAN (PALUXY)		93042 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT							
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520													
BRAWNER, L. M. 10		WELL #: 20		RRCID -> 230443		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5592		PERF. 4162 - 4162					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VAN (RODESSA)		93042 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT							
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520													
SVRUC UNIT		WELL #: 2911		RRCID -> 218074		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4830 - 5030					
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	345 3	681 9	Y	619	628 0	1 1	49			
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	379 3	650 9	Y	591	594 0	1 1	45			
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	381 3	727 9	Y	661	666 0		40			
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	312 3	743 9	Y	675	656 0	2 1	57			
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	334 3	647 9	Y	588	605 0	1 1	39			
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	256 3	591 9	Y	537	535 0		41			
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	283 3	601 9	Y	546	552 0	1 1	34			
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	305 3	606 9	Y	551	550 0	1 1	34			
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	305 3	569 9	Y	517	500 0		51			
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	230 3	463 9	Y	421	444 0		28			
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	225 3	476 9	Y	433	427 0		34			
*12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	248 3	982 9	Y	893	879 0	1 1	47			
TOTAL GAS PROD:		11,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,032							

VAN, WEST (RODESSA)		93049 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT							
DEVINE, C. R., INC.		216778													
PALMER-METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 149026		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 6356 - 6361					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VAN, WEST (RODESSA -A-) DEVINE, C. R., INC. CLARK, J. B.		93049 585 216778		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT							
		WELL #:	1	RRCID ->	103570	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6178	-	6208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-		158	2	34	9	N	31					121
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21	108	1			34
03	380 X	380	-0-	-0-	-0-		351	2	29	9	N	26					60
04	180 X	96	-0-	-84	-0-		68	4	28	9	N	25					85
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-						N	26					111
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-						N	25					136
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	14	105	1			45
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	14	26	1			33
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						N	30					63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14	32	1			45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25	33	1			37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31	31	1			37
TOTAL GAS PROD:		668		TOTAL CONDENSATE PROD:		282											

S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.		741084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT							
		WELL #:	1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6204	-	6300				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) DEVINE, C. R., INC. BROWNING		93049 592 216778		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT							
		WELL #:	1	RRCID ->	154741	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	6271	-	6287				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)		93196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY		784548												
VANDERBEEK, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 180707		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			-0-
02		47 X	-0-	-0-	-47	-0-				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	65	-0-	65	65	65	3		N	-0-			-0-
04		65 X	-0-	-0-	-65	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-48	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	60	-0-	60	60	60	3		N	-0-			-0-
08		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
09		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123						
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	2	N	-0-		-0-
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	N	-0-		-0-
03		589 N	434	-0-	-155	-0-	22	1	412	2	N	-0-		-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	2	N	-0-		-0-
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	N	-0-		-0-
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	-0-		-0-
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	N	-0-		-0-
08		837 N	693	-0-	-144	-0-	31	1	662	2	N	-0-		-0-
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1012	-0-	-259	-0-	43	1	969	2	N	-0-		-0-
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	37	1	928	2	N	-0-		-0-
12		1178 N	731	-0-	-447	-0-	18	1	713	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)		93196 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY		784548												
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170942		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 784548
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		15100 R	15100	-0-	-0-	15100 3		N	-0-			-0-
02		39752	39752	-0-	-0-	39752 3		N	-0-			-0-
03		30927	30927	-0-	-0-	30927 3		N	-0-			-0-
04		39256	39256	-0-	-0-	39256 3		N	-0-			-0-
05		36371	36371	-0-	-0-	36371 3		N	-0-			-0-
06		22832	22832	-0-	-0-	22832 3		N	-0-			-0-
07		18696	18696	-0-	-0-	18696 3		N	-0-			-0-
08		40579 #	18748	-0-	-21831	18748 3		N	-0-			-0-
09		39270 #	-0-	-0-	-39270			N	-0-			-0-
10		36363 #	12703	-0-	-23660	12703 3		N	-0-			-0-
11		22830 #	12127	-0-	-10703	12127 3		N	-0-			-0-
12		18755 #	8501	-0-	-10254	8501 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			255,013	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2630 N	2630	-0-	-0-	2630 2		N	-0-			-0-
02		2440 N	2440	-0-	-0-	2440 2		N	-0-			-0-
03		2573 N	2515	-0-	-58	2515 2		N	-0-			-0-
04		2550 N	2453	-0-	-97	2453 2		N	-0-			-0-
05		2604 N	2505	-0-	-99	2505 2		N	-0-			-0-
06		2430 N	2418	-0-	-12	2418 2		N	-0-			-0-
07		2542 N	2489	-0-	-53	2489 2		N	-0-			-0-
08		2292 N	2292	-0-	-0-	2292 2		N	-0-			-0-
09		2048 N	2048	-0-	-0-	2048 2		N	-0-			-0-
10		2245 N	2245	-0-	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
11		2031 N	2031	-0-	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
*12		2527 N	2527	-0-	-0-	2527 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,593	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		52700 X	46389	-0-	-6311	46389 3		N	-0-			-0-
02		49300 X	38281	-0-	-11019	38281 3		N	-0-			-0-
03		52700 X	49611	-0-	-3089	49611 3		N	-0-			-0-
04		48090 X	30421	-0-	-17669	30421 3		N	-0-			-0-
05		49693 X	-0-	-0-	-49693			N	-0-			-0-
06		48000 X	-0-	-0-	-48000			N	-0-			-0-
07		49600 X	-0-	-0-	-49600			N	-0-			-0-
08		49600 X	-0-	-0-	-49600			N	-0-			-0-
09		30420 X	-0-	-0-	-30420			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			164,702	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WESSON (SMACKOVER)		//CONT.// 96484 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
GLOVER		WELL #: 1		RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765		PERF.14044 - 14330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	73642 X	73642	-0-	-0-	-0-	73642	3		N	-0-			-0-
02	61377 X	61377	-0-	-0-	-0-	61377	3		N	-0-			-0-
03	77066 X	74588	-0-	-2478	-0-	74588	3		N	-0-			-0-
04	74580 X	23410	-0-	-51170	-0-	23410	3		N	-0-			-0-
05	77066 X	-0-	-0-	-77066	-0-				N	-0-			-0-
06	72180 X	-0-	-0-	-72180	-0-				N	-0-			-0-
07	74586 X	-0-	-0-	-74586	-0-				N	-0-			-0-
08	30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-				N	-0-			-0-
09	23400 X	-0-	-0-	-23400	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		233,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 14890		PERF.14372 - 14456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)		98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027											
FOREE		WELL #: 1		RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10932 - 10949			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5295	2	112 9	N	102	185 1		102
02	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6643	2	78 9	N	71			173
03	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7094	2	90 9	N	82	179 1		76
04	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7381	2	114 9	N	104			180
05	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7559	2	94 9	N	85	178 1		87
06	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7239	2	88 9	N	80			167
07	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7391	2	72 9	N	65			232
08	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7148	2	68 9	N	62	181 1		113
09	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6874	2	74 9	N	67			180
10	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6772	2	79 9	N	72	181 1		71
11	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6360	2	87 9	N	79			150
*12	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6730	2	109 9	N	99	183 1		66
TOTAL GAS PROD:		83,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		968							

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	37 1	215 2	N	-0-			104
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	43 1	246 2	N	-0-			104
03	496 N	359	-0-	-137	-0-	56 1	303 2	N	-0-			104
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	31 1	174 2	N	-0-			104
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	48 1	254 2	N	-0-			104
06	360 N	146	-0-	-214	-0-	23 1	123 2	N	-0-			104
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	49 1	214 2	N	-0-			104
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	33 1	159 2	N	-0-			104
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	32 1	165 2	N	-0-			104
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	29 1	138 2	N	-0-			104
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	52 1	273 2	N	-0-			104
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	46 1	240 2	N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:		2,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	569 1	3274 2	N	-0-			125
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	507 1	2910 2	N	75			200
03	3627 X	3562	-0-	-65	-0-	533 1	2863 2	N	151	177 1		174
04	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	513 1	2857 2	N	66			240
05	3844 X	3184	-0-	-660	-0-	498 1	2610 2	N	69	182 1		127
06	3720 X	3710	-0-	-10	-0-	580 1	3094 2	N	33			160
07	3751 X	3451	-0-	-300	-0-	635 1	2783 2	N	30			190
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	608 1	2942 2	N	54			244
09	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	574 1	2925 2	N	3			247
10	3844 X	2956	-0-	-888	-0-	512 1	2436 2	N	7			254
11	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	567 1	2970 2	N	20			274
12	3627 X	2974	-0-	-653	-0-	476 1	2469 2	N	26	185 1		115
TOTAL GAS PROD:		41,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		534						

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-PAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3890	2	30	9	N	27				182
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3721	2	28	9	N	25	146	1		61
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4134	2	37	9	N	34				95
04	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4294	2	22	9	N	20				115
05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3859	2	25	9	N	23				138
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3667	2	26	9	N	24				162
07	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3996	2	23	9	N	21				183
08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4151	2	24	9	N	22				205
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3963	2	22	9	N	20				225
10	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4150	2	28	9	N	25				250
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3762	2	25	9	N	23				273
*12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3746	2	25	9	N	23	173	1		123
TOTAL GAS PROD:		47,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		287									

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2221	2	34	9	N	31	167	1		55
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2028	2	29	9	N	26				81
03	2015 N	1819	-0-	-196	-0-	1799	2	20	9	N	18				99
04	1950 N	1908	-0-	-42	-0-	1882	2	26	9	N	24				123
05	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1801	2	19	9	N	17				140
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1794	2	30	9	N	27				167
07	1984 N	1736	-0-	-248	-0-	1716	2	20	9	N	18				185
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1845	2	25	9	N	23				208
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1931	2	19	9	N	17				225
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2076	2	28	9	N	25				250
11	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1747	2	25	9	N	23				273
*12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2027	2	30	9	N	27	179	1		121
TOTAL GAS PROD:		23,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		276									

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

01	2728 X	2159	-0-	-569	-0-	2142	3	17	9	N	15				100
02	2523 X	2496	-0-	-27	-0-	2474	3	22	9	N	20				120
03	2697 X	2118	-0-	-579	-0-	2105	3	13	9	N	12				132
04	2610 X	982	-0-	-1628	-0-	979	3	3	9	N	3				135
05	2666 X	1505	-0-	-1161	-0-	1491	3	14	9	N	13				148
06	2580 X	1235	-0-	-1345	-0-	1224	3	11	9	N	10				158
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				158
08	2108 X	1356	-0-	-752	-0-	1350	3	6	9	N	5				163
09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2264	3	8	9	N	7				170
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2754	3	22	9	N	20				190
11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2326	3	24	9	N	22	168	1		44
12	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				44
TOTAL GAS PROD:		19,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		127									

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				52
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - P/A 02/11/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-		48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		48
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-		48
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-		48
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		48
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-		48
08		124 N	28	-0-	-96	-0-	3	1	25	3	N	-0-		48
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-		48
10		124 N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-		48
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-		48
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	N	-0-		48

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-		-0-
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-		-0-
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-		-0-
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-		-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-		-0-
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-		-0-
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-		-0-
08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-		-0-
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-		-0-
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-		-0-
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-		-0-
*12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(GWN415)

02/11/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS